GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SEALE, SAM D. III WELL #: 1 RRCID -> 163237 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 4870 - 4873

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. 022499
EBERSTADT UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 218216 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 10210 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HENLEY GU WELL #: 2 RRCID -> 205462 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13997 - 14963

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
CHESTNUT EXPLOR. AND PROD., INC. 147847
TURNER-PLUMMER WELL #: 1 RRCID -> 271225 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 6332 - 6335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	21077			N	NO RPT			167
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21077			N	NO RPT			167
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	21077			N	NO RPT			167
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	21077			N	NO RPT			167
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	21077			N	NO RPT			167
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21077			N	NO RPT			167
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21077			N	NO RPT			167
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21077			N	NO RPT			167
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21077			N	NO RPT			167
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21077			N	NO RPT			167
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21077			N	NO RPT			167
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21077			N	NO RPT			167

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

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
LUNDSCHEN-NEESE WELL #: 1 RRCID -> 163367 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
BOWERS, RUTH MCLEAN/FROST BANK WELL #: 1 RRCID -> 174369 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2268 - 2274

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

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

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

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

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

BLACKBURN, L. K. WELL #: 3 RRCID -> 177178 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 1825 - 1828

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
DUBOSE WELL #: 1 RRCID -> 266878 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13100 - 13225

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2017 - PLUGGED 09/10/17

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
DARTEX ENERGY CORPORATION //CONT.// 201208
MUSSELMAN RANCHES, INC. WELL #: 2 RRCID -> 180656 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14696 PERF.13390 - 13496

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

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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577				N	NO RPT			-0-

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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	23	-0-	23	76	23	2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	76				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	27	-0-	27	103	27	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	103				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	103				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	103				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	103				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	103				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	103				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	103				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	103				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
FORMATION RESOURCES LLC 276936
BURDITT, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 151425 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3689 - 3695

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
GEONATURAL RESOURCES, INC. //CONT.// 300805
GEO-GOLDENROD WELL #: 02 RRCID -> 207267 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 4508 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARMICHAEL WELL #: A 1 RRCID -> 228644 COMPL. DATE 06/25/1983 TOTAL DEPTH 10879 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
MASCOT OIL COMPANY 531355
THOMAS, ANNE FRIAR WELL #: 1 RRCID -> 248630 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF. N/A

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

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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-			73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-			73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-			73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-			73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-			73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-			73
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-			73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-			73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-			73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-			73
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-			73
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-			73

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
GADDIS-WORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214508 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
OSYKA PRODUCING COMPANY, INC. 628104
GLAZE, ROSS B ET AL WELL #: 2 RRCID -> 243639 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 3285 - 3288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968				N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
MEEKS WELL #: 1 RRCID -> 224344 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 12067 PERF. 4752 - 4860

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

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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
GORDIN ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 155880 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2875 - 2882

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
SADDLE LAKE ENERGY, LLC 743067
ARNECKE A WELL #: 1 RRCID -> 274972 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4972 - 5275

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
SUNBURST, INC. 829461
YANTA CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 215070 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

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

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

STANCHOS, VIOLA 'A' WELL #: 1 RRCID -> 275737 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 9422 - 9430

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
TMR EXPLORATION, INC. 834097
BENNER WELL #: 5 RRCID -> 224353 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

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

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

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

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
CALLAGHAN WELL #: 1 RRCID -> 219742 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9898 - 9902

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 195474 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8772 - 9257

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

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

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
BAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254431 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10340 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2017 - P/A 07/27/17

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

A-B-R (WILCOX 3RD, MASSIVE) 00066 875 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236
BEAUCHAMP WELL #: RRCID -> 258595 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9066 - 9084

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2014

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-			33
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-			33
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-			33
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-			33
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-			33
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-			33
07	217 N	105	-0-	-112	-0-	105	2	N	-0-			33
08	217 N	110	-0-	-107	-0-	110	2	N	-0-			33
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-			33
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			33
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2	N	-0-			33
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

TOTAL GAS PROD: 1,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALBRECHT (REKLAW) //CONT.// 01235 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
GUMM, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 194637 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7800 - 7840

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	5241	5241	-0-	-0-	-0-	5142	2	99	9	N	90					116
04	6632	6632	-0-	-0-	-0-	6456	2	176	9	N	160	176	1			100
05	8478	8478	-0-	-0-	-0-	8302	2	176	9	N	160	157	1			103
06	8602	8602	-0-	-0-	-0-	8503	2	99	9	N	90					193
07	5698	5698	-0-	-0-	-0-	5632	2	66	9	N	60	156	1			97
08	5270	4741	-0-	-529	-0-	4719	2	22	9	N	20					117
09	5100	4735	-0-	-365	-0-	4674	2	61	9	N	55	159	1			13
10	5270	5001	-0-	-269	-0-	4940	2	61	9	N	55					68
11	5100	4584	-0-	-516	-0-	4479	2	105	9	N	95	145	1			18
12	5270	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 53,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 785

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

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

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

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

01	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	530	1	3488	3	N	47					150
						52	9									
02	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	478	1	3410	3	N	74	192	1			32
						81	9									
03	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	530	1	3602	3	N	65					97
						72	9									
04	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	513	1	3486	3	N	66					163
						73	9									
05	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	530	1	3548	3	N	111	183	1			91
						122	9									
06	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	513	1	3556	3	N	89					180
						98	9									
07	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	530	1	3672	3	N	58	188	1			50
						64	9									
08	3689 X	3232	-0-	-457	-0-	410	1	2770	3	N	47					97
						52	9									
09	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	513	1	3564	3	N	61					158
						67	9									
10	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	530	1	3405	3	N	49	176	1			31
						54	9									
*11	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	513	1	3535	3	N	59					90
						65	9									
*12	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	530	1	3780	3	N	37					127
						41	9									

TOTAL GAS PROD: 48,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 763

ALDRETE AND CARBAJAL (WILCOX) //CONT.// 01356 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 191961 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 17710 PERF.14750 - 14760

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

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

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

01	1488	N	1440	-0-	-48	-0-	366	1	1011	2	N	57				141
							63	9								
02	1344	N	1326	-0-	-18	-0-	333	1	934	2	N	54	165	1		30
							59	9								
03	1457	N	1413	-0-	-44	-0-	333	1	1019	2	N	55				85
							61	9								
04	1380	N	205	-0-	-1175	-0-	20	1	129	2	N	51				136
							56	9								
05	1457	N	1419	-0-	-38	-0-	330	1	1032	2	N	52	157	1		31
							57	9								
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	315	1	1035	2	N	38				69
							42	9								
07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	346	1	1003	2	N	54				123
							59	9								
08	1426	N	1086	-0-	-340	-0-	259	1	786	2	N	37	83	1		77
							41	9								
09	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	295	1	1079	2	N	46				123
							51	9								
10	1395	N	1247	-0-	-148	-0-	244	1	958	2	N	41				164
							45	9								
11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	326	1	900	2	N	51	187	1		28
							56	9								
12	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 13,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 536

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2012

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48

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

ANNA BARRE, N. (YEGUA 5260) //CONT.// 03005 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 848561
ALTHEA WELL #: 1 RRCID -> 173206 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5107 - 5115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	178	1	2991	2	N	-0-					37
02	3808 X	2521	-0-	-1287	-0-	145	1	2376	2	N	-0-					37
03	3844 X	2852	-0-	-992	-0-	182	1	2670	2	N	-0-					37
04	3480 X	2398	-0-	-1082	-0-	158	1	2240	2	N	-0-					37
05	3503 X	2389	-0-	-1114	-0-	159	1	2230	2	N	-0-					37
06	3060 X	2519	-0-	-541	-0-	175	1	2344	2	N	-0-					37
07	2852 X	2369	-0-	-483	-0-	161	1	2208	2	N	-0-					37
08	2852 X	1925	-0-	-927	-0-	174	1	1751	2	N	-0-					37
09	2520 X	1888	-0-	-632	-0-	173	1	1715	2	N	-0-					37
10	2604 X	2573	-0-	-31	-0-	255	1	2318	2	N	-0-					37
*11	2520 X	2090	-0-	-430	-0-	176	1	1914	2	N	-0-					37
12	2356 X	2331	-0-	-25	-0-	200	1	2131	2	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 29,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/21/2013

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

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2475 R	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					92
02	2096 R	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					92
03	2387 #	2057	-0-	-330	-0-	2057	2			N	-0-					92
04	2400 #	1960	-0-	-440	-0-	1960	2			N	-0-					92
05	2480 #	1918	-0-	-562	-0-	1918	2			N	-0-					92
06	2400 #	1028	-0-	-1372	-0-	1028	2			N	-0-					92
07	2325 #	1911	-0-	-414	-0-	1911	2			N	-0-					92
08	2046 #	1214	-0-	-832	-0-	1214	2			N	-0-					92
09	1950 #	1713	-0-	-237	-0-	1713	2			N	-0-					92
10	1922 #	1662	-0-	-260	-0-	1662	2			N	-0-					92
11	1860 #	1718	-0-	-142	-0-	1718	2			N	-0-					92
12	1922 #	1399	-0-	-523	-0-	1399	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 21,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17453 #	14811	-0-	-2642	-0-	14757	2	54	9	Y	49	174	1			139
02	12685 R	12685	-0-	-0-	-0-	12532	2	153	9	Y	139	1	8			277
03	16368 #	15833	-0-	-535	-0-	15765	2	68	9	Y	62	190	1	2	8	147
04	14430 #	14031	-0-	-399	-0-	13947	2	84	9	Y	76					223
05	14911 #	7794	-0-	-7117	-0-	100	1	7572	2	Y	111	179	1			155
						122	9									
06	15330 #	13619	-0-	-1711	-0-	100	1	13420	2	Y	90					245
						99	9									
07	15841 #	13972	-0-	-1869	-0-	100	1	13781	2	Y	83	178	1			150
						91	9									
08	DLQ G-10	9618	-0-	9618	9618	73	1	9462	2	Y	75					225
						83	9									
09	DLQ G-10	10059	-0-	10059	19677	70	1	9915	2	Y	67	178	1			114
						74	9									
10	DLQ G-10	11089	-0-	11089	30766	90	1	10955	2	Y	40					154
						44	9									
11	DLQ G-10	11434	-0-	11434	42200	100	1	11201	2	Y	121	189	1			86
						133	9									
*12	62218	10609	-0-	-51609	-0-	100	1	10509	2	Y	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 145,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 913

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	750	-0-	-211	-0-	100	1	650	2	Y	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	50	1	108	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	90	1	835	2	Y	-0-					-0-
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-
07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	1133	-0-	1133	1133	1133	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	2664	-0-	2664	3797	2664	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	1216	-0-	1216	5013	1216	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	673	-0-	673	5686	673	2			Y	-0-					-0-
*12	7494	X	1808	-0-	-5686	-0-	1808	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17732	-0-	-0-	-17732	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

01	1612 N	1274	-0-	-338	-0-	65	1	1142	2	Y	61	173	1			90
						67	9									
02	1372 N	1014	-0-	-358	-0-	41	1	919	2	Y	49					139
						54	9									
03	1240 N	1150	-0-	-90	-0-	1083	2	67	9	Y	61					200
04	1230 N	1102	-0-	-128	-0-	1039	2	63	9	Y	57	174	1			83
05	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1107	2	54	9	Y	49					132
06	1110 N	823	-0-	-287	-0-	769	2	54	9	Y	49					181
07	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1266	2	57	9	Y	52	162	1			71
08	1147 N	919	-0-	-228	-0-	872	2	47	9	Y	43					114
09	994 N	994	-0-	-0-	-0-	952	2	42	9	Y	38					152
10	1147 N	994	-0-	-153	-0-	935	2	59	9	Y	54					206
11	900 N	851	-0-	-49	-0-	787	2	64	9	Y	58	178	1			86
12	1023 N	678	-0-	-345	-0-	616	2	62	9	Y	56					142

TOTAL GAS PROD: 12,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 627

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	61	1	1139	2	N	-0-					-0-
02	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	63	1	1066	2	N	-0-					-0-
03	1364 N	1193	-0-	-171	-0-	64	1	1129	2	N	-0-					-0-
04	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	72	1	1252	2	N	-0-					-0-
05	1240 N	1223	-0-	-17	-0-	82	1	1141	2	N	-0-					-0-
06	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	79	1	1070	2	N	-0-					-0-
07	1240 N	1144	-0-	-96	-0-	84	1	1060	2	N	-0-					-0-
08	1209 N	779	-0-	-430	-0-	76	1	703	2	N	-0-					-0-
09	1140 N	833	-0-	-307	-0-	83	1	750	2	N	-0-					-0-
10	1147 N	1089	-0-	-58	-0-	66	1	1023	2	N	-0-					-0-
*11	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	91	1	1016	2	N	-0-					-0-
*12	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	84	1	1014	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNECKEVILLE (FRIO 2520) 03690 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
ZENGERLE WELL #: 3 RRCID -> 163945 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 2504 - 2508

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

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

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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-

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

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

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/25/1999

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

ARNECKEVILLE (WILCOX A 7700) 03690 232 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
HARTMAN, W. WELL #: 1 RRCID -> 136463 COMPL. DATE 09/21/1990 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7638 - 7691

01	6845	6845	-0-	-0-	-0-	6845	2		N	-0-			-0-
02	6350	6350	-0-	-0-	-0-	6350	2		N	-0-			-0-
03	6417	6150	-0-	-267	-0-	6150	2		N	-0-			-0-
04	6210	5870	-0-	-340	-0-	5870	2		N	-0-			-0-
05	6417	5650	-0-	-767	-0-	5650	2		N	-0-			-0-
06	6210	5125	-0-	-1085	-0-	5125	2		N	-0-			-0-
07	6417	5325	-0-	-1092	-0-	5325	2		N	-0-			-0-
08	6138 #	5560	-0-	-578	-0-	5560	2		N	-0-			-0-
09	5880 #	5490	-0-	-390	-0-	5490	2		N	-0-			-0-
10	5642 #	5285	-0-	-357	-0-	5285	2		N	-0-			-0-
*11	5388 R	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2		N	-0-			-0-
12	5549 #	5420	-0-	-129	-0-	5420	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					196
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					196
03	465 N	257	-0-	-208	-0-	257	2			N	-0-					196
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					196
05	434 N	264	-0-	-170	-0-	260	2	4	9	N	4					200
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	339	2	17	9	N	15					215
07	434 N	417	-0-	-17	-0-	404	2	13	9	N	12					227
08	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-	175	1			52
09	360 N	274	-0-	-86	-0-	274	2			N	-0-					52
10	403 N	155	-0-	-248	-0-	155	2			N	-0-					52
11	240 N	152	-0-	-88	-0-	152	2			N	-0-					52
12	279 N	244	-0-	-35	-0-	238	2	6	9	N	5					57

TOTAL GAS PROD: 3,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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

01	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-15621					N	NO RPT				6
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-15621					N	NO RPT				6

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

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

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

01	110 N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	2			Y	-0-				36
02	DLQ G-10	110	-0-	110	B	110	110	2			Y	-0-				36
03	DLQ G-10	101	-0-	101	B	211	101	2			Y	-0-				36
04	DLQ G-10	101	-0-	101	B	312	101	2			Y	-0-				36
05	DLQ G-10	101	-0-	101	B	413	101	2			Y	-0-				36
06	514 N	101	-0-	-413	B	-0-	101	2			Y	-0-				36
07	93 N	60	-0-	-33	B	-0-	60	2			Y	-0-				36
08	93 N	81	-0-	-12	B	-0-	81	2			Y	-0-				36
09	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	2			Y	-0-				36
10	251 N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	2			Y	-0-				36
11	302 N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	2			Y	-0-				36
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				36

TOTAL GAS PROD: 1,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	2			Y	-0-				48
02	DLQ G-10	108	-0-	108	B	108	108	2			Y	-0-				48
03	DLQ G-10	101	-0-	101	B	209	101	2			Y	-0-				48
04	DLQ G-10	101	-0-	101	B	310	101	2			Y	-0-				48
05	DLQ G-10	101	-0-	101	B	411	101	2			Y	-0-				48
06	512 N	101	-0-	-411	B	-0-	101	2			Y	-0-				48
07	93 N	58	-0-	-35	B	-0-	58	2			Y	-0-				48
08	93 N	70	-0-	-23	B	-0-	70	2			Y	-0-				48
09	54 N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	2			Y	-0-				48
10	210 N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	2			Y	-0-				48
11	402 N	402	-0-	-0-	B	-0-	402	2			Y	-0-				48
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				48

TOTAL GAS PROD: 1,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	4224	-0-	-3526 B	21650	226	1	3998	2	N	-0-					160
02	7000	3845	-0-	-3155 B	18495	212	1	3589	2	N	40	168	1			32
						44	9									
03	7750	4137	-0-	-3613 B	14882	219	1	3918	2	N	-0-					32
04	7500	3387	-0-	-4113 B	10769	221	1	3164	2	N	2					34
						2	9									
05	7750	3882	-0-	-3868 B	6901	224	1	3658	2	N	-0-					34
06	7500	3604	-0-	-3896 B	3005	211	1	3391	2	N	2					36
						2	9									
07	6459 R	3454	-0-	-3005 B	-0-	219	1	3235	2	N	-0-					36
08	4123 #	2599	-0-	-1524 B	-1524	215	1	2384	2	N	-0-					36
09	3750 #	2263	-0-	-1487 B	-3011	195	1	2065	2	N	3					39
						3	9									
10	3875 #	2843	-0-	-1032 B	-4043	143	1	2699	2	N	1					40
						1	9									
*11	3600 #	2629	-0-	-971 B	-5014	184	1	2445	2	N	-0-					40
12	3441 #	2632	-0-	-809 B	-5823	182	1	2450	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 39,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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

01	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-18126	N	NO RPT				46
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-18126	N	NO RPT				46

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

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

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

01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	Y	-0-			112
02	DLQ G-10	111	-0-	111	111	111	2	Y	-0-			112
03	DLQ G-10	101	-0-	101	212	101	2	Y	-0-			112
04	DLQ G-10	101	-0-	101	313	101	2	Y	-0-			112
05	DLQ G-10	101	-0-	101	414	101	2	Y	-0-			112
06	515 N	101	-0-	-414	-0-	101	2	Y	-0-			112
07	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2	Y	-0-			112
08	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2	Y	-0-			112
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	Y	-0-			112
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	Y	-0-			112
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	Y	-0-			112
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			112

TOTAL GAS PROD: 1,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNECKEVILLE (YEGUA 5260) //CONT.// 03690 808 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
NELSON, JAMES L. //CONT.// 604295
JUNKER, EMILIE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121763 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5305 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					30
02	DLQ G-10		101	-0-	101	101	101	1			Y	-0-					30
03	DLQ G-10		101	-0-	101	202	101	1			Y	-0-					30
04	DLQ G-10		101	-0-	101	303	101	1			Y	-0-					30
05	DLQ G-10		101	-0-	101	404	101	1			Y	-0-					30
06	506	N	102	-0-	-404	-0-	102	1			Y	-0-					30
07	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	1			Y	-0-					30
08	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	1			Y	-0-					30
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	1			Y	-0-					30
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	1			Y	-0-					30
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	1			Y	-0-					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 1,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	946	-0-	-170	-0-	877	3	69	9	N	63	173	1			125
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	936	3	72	9	N	65					190
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1013	3	77	9	N	70	185	1			75
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	964	3	79	9	N	72					147
05	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	1024	3	79	9	N	72					219
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1051	3	76	9	N	69					288
07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1078	3	65	9	N	59	173	1			174
08	1116	N	812	-0-	-304	-0-	769	3	43	9	N	39					213
09	1080	N	735	-0-	-345	-0-	680	3	55	9	N	50	181	1			82
10	1116	N	904	-0-	-212	-0-	832	3	72	9	N	65					147
*11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	778	3	75	9	N	68	184	1			31
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 10,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 692

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

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

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

ARNECKEVILLE, NE. (WX. A) 03692 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
A & D EXPLORATION COMPANY 000202
KOENIG WELL #: 2 RRCID -> 172012 COMPL. DATE 11/27/1998 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7698 - 7733

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2017 - P/A 02/13/17

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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			163
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			163
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			163
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			163
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			163
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			163
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			163
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			163
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			163
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			163
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			163
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			163

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

ARNECKEVILLE, S (Y-7) 03695 541 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
WARWAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274954 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5224 - 5229

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

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

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BARRY WELL #: 2 RRCID -> 237717 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 5309 - 5312

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			18

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

ARROYO ROJO (BALLARD) //CONT.// 03947 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
EXPRESS OIL CO. //CONT.// 257068
HLAVINKA UNIT WELL #: 4R RRCID -> 183219 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5581 - 5584

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2

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

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

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

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

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

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

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

AUSTIN (NITA) //CONT.// 04432 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
SWICKHEIMER, G. G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186780 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11316 - 11387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906 X	3847	-0-	-59	-0-	3828	2	19	9	N	17	184	1			52
02	3528 X	3429	-0-	-99	-0-	3396	1	33	9	N	30					82
03	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3885	1	35	9	N	32					114
04	3750 X	3702	-0-	-48	-0-	3669	1	33	9	N	30					144
05	3844 X	3758	-0-	-86	-0-	3718	1	40	9	N	36					180
06	3780 X	3573	-0-	-207	-0-	3540	1	33	9	N	30					210
07	3906 X	3392	-0-	-514	-0-	36	1	3328	2	N	25	15	7			220
						28	9									
08	3906 X	3179	-0-	-727	-0-	33	1	3105	2	N	37	172	1			85
						41	9									
09	3690 X	2983	-0-	-707	-0-	20	1	2933	2	N	27					112
						30	9									
10	3751 X	3571	-0-	-180	-0-	17	1	3510	2	N	40					152
						44	9									
11	3570 X	3518	-0-	-52	-0-	10	1	3486	2	N	20					172
						22	9									
*12	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	11	1	3771	2	N	32	134	1			70
						35	9									

TOTAL GAS PROD: 42,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

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

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

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

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

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		114
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		114
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		114
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		114
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		114
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		114
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		114
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		114
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		114
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		114
*11 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		114
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		114

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

AUSTIN (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 04432 487 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VANTAGE OPERATING, LLC 882608

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

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

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

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

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

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

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

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

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

AUSTIN (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 04432 487 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200929 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10755 - 10775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	5	1	12	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2	-0-	2	4	2	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	3	-0-	3	7	3	2			Y	-0-					-0-
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

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

01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	13	1	34	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10	49	-0-	49	49	4	1	45	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10	42	-0-	42	91	5	1	37	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	91					Y	-0-	1	1			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	91					Y	-0-					-0-
06	91 N	-0-	-0-	-91	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSTIN (WILCOX MASSIVE E) //CONT.// 04432 492 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185198 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11336 - 11454

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

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

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

01	4774 X	2803	-0-	-1971	-0-	776	1	2007	2	Y	18					121
						20	9									
02	DLQ G-10	13841	-0-	13841	13841	1171	1	12617	2	Y	48	4	1			165
						53	9									
03	DLQ G-10	10777	-0-	10777	24618	1305	1	9466	2	Y	5					170
						6	9									
04	DLQ G-10	11021	-0-	11021	35639	1250	1	9745	2	Y	24	131	1			63
						26	9									
05	DLQ G-10	13300	-0-	13300	48939	1607	1	11463	2	Y	209	167	1			105
						230	9									
06	57485 X	8546	-0-	-48939	-0-	1025	1	7468	2	Y	48					153
						53	9									
07	3875 X	3690	-0-	-185	-0-	498	1	3178	2	Y	13	146	1			20
						14	9									
08	11222 X	3595	-0-	-7627	-0-	494	1	3082	2	Y	17	1	1			36
						19	9									
09	10860 X	1578	-0-	-9282	-0-	148	1	1417	2	Y	12					48
						13	9									
10	11222 X	2201	-0-	-9021	-0-	2197	2	4	9	Y	4					52
11	8550 X	3329	-0-	-5221	-0-	1288	1	2038	2	Y	3					55
						3	9									
12	3689 X	3392	-0-	-297	-0-	1215	1	2177	2	Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 78,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 401

AUSTIN (WILCOX MASSIVE E) //CONT.// 04432 492 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 198686 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11204 - 11228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774 X	1673	-0-	-3101	-0-	464	1	1201	2	Y	7					59
						8	9									
02	DLQ G-10	1586	-0-	1586	1586	134	1	1444	2	Y	7					66
						8	9									
03	DLQ G-10	1758	-0-	1758	3344	213	1	1545	2	Y	-0-					66
04	DLQ G-10	2558	-0-	2558	5902	290	1	2258	2	Y	9	52	1			23
						10	9									
05	DLQ G-10	97	-0-	97	5999	12	1	83	2	Y	2	15	1			10
						2	9									
06	6128 X	129	-0-	-5999	-0-	15	1	111	2	Y	3					13
						3	9									
07	2635 X	2476	-0-	-159	-0-	335	1	2141	2	Y	-0-	12	1			1
08	3100 N	3684	-0-	584	584	507	1	3167	2	Y	9					10
						10	9									
09	3000 N	2865	-0-	-135	449	271	1	2593	2	Y	1					11
						1	9									
10	3100 N	3516	-0-	416	865	3515	2	1	9	Y	1					12
11	9398 X	8533	-0-	-865	-0-	3304	1	5228	2	Y	1					13
						1	9									
*12	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	1805	1	3236	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 33,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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

01	589 X	22	-0-	-567	B	-0-	22	2		N	-0-					41
02	224 X	-0-	-0-	-224	B	-0-				N	-0-					41
03	310 X	-0-	-0-	-310	B	-0-				N	-0-					41
04	300 X	-0-	-0-	-300	B	-0-				N	-0-					41
05	310 X	-0-	-0-	-310	B	-0-				N	-0-					41
06	30 X	-0-	-0-	-30	B	-0-				N	-0-					41
07	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					41
08	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					41
09	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					41
10	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					41
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					41
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					41

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

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

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

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

AUSTIN (WILCOX 12,300) //CONT.// 04432 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
MARTIN, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 229876 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 13985 PERF.12934 - 13228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798 X	1297	-0-	-501 B	-0-	1297	2			N	-0-					33
02	2604 X	-0-	-0-	-2604 B	-0-					N	-0-					33
03	2883 X	-0-	-0-	-2883 B	-0-					N	-0-					33
04	2790 X	-0-	-0-	-2790 B	-0-					N	-0-					33
05	1364 X	-0-	-0-	-1364 B	-0-					N	-0-					33
06	1260 X	-0-	-0-	-1260 B	-0-					N	-0-					33
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
08	835 X	835	-0-	-0- B	-0-	835	2			N	-0-					33
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
*11	1586 X	1586	-0-	-0- B	-0-	1586	3			N	-0-					33
12	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 3,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					120

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828 X	4619	-0-	-1209	-0-	1675	1	2926	2	Y	16					137
						18	9									
02	DLQ G-10	4779	-0-	4779	4779	773	1	3895	2	Y	101	149	1			89
						111	9									
03	DLQ G-10	4915	-0-	4915	9694	1137	1	3743	2	Y	32					121
						35	9									
04	DLQ G-10	3611	-0-	3611	13305	778	1	2736	2	Y	88	158	1			51
						97	9									
05	DLQ G-10	2904	-0-	2904	16209	867	1	1960	2	Y	70					121
						77	9									
06	21621 X	5412	-0-	-16209	-0-	1084	1	4274	2	Y	49	36	1			134
						54	9									
07	6813 X	6813	-0-	-0-	-0-	1407	1	5356	2	Y	45	67	1			112
						50	9									
08	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	948	1	2767	2	Y	80	136	1			56
						88	9									
09	3600 X	1492	-0-	-2108	-0-	477	1	992	2	Y	21	41	1			36
						23	9									
10	3720 X	3156	-0-	-564	-0-	532	1	2574	2	Y	45					81
						50	9									
11	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	2281	1	2869	2	Y	74	52	1			103
						81	9									
*12	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	1955	1	2740	2	Y	76	65	1			114
						84	9									

TOTAL GAS PROD: 51,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 697

AUSTIN, W. (UPPER WILCOX B) //CONT.// 04440 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
O'CONNOR RANCH WELL #: 37 RRCID -> 241858 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12715 - 13607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	206	1	1017	2	N	-0-					132
02	1232 X	1099	-0-	-133	-0-	191	1	908	2	N	-0-					132
03	1488 X	974	-0-	-514	-0-	171	1	803	2	N	-0-					132
04	1440 X	355	-0-	-1085	-0-	59	1	296	2	N	-0-					132
05	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	262	1	1489	2	N	-0-					132
06	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	175	1	1251	2	N	-0-					132
07	1209 X	1071	-0-	-138	-0-	128	1	943	2	N	-0-					132
08	1736 X	341	-0-	-1395	-0-	35	1	306	2	N	-0-					132
09	1680 X	130	-0-	-1550	-0-	14	1	116	2	N	-0-					132
10	1736 X	74	-0-	-1662	-0-	12	1	62	2	N	-0-					132
11	1440 X	82	-0-	-1358	-0-	18	1	64	2	N	-0-					132
12	1085 X	33	-0-	-1052	-0-	6	1	27	2	N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 8,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550 N	201	-0-	-1349	-0-	64	1	112	2	Y	23					285
						25	9									
02	DLQ G-10	2772	-0-	2772	2772	380	1	1912	2	Y	436	510	1			211
						480	9									
03	DLQ G-10	525	-0-	525	3297	104	1	342	2	Y	72					283
						79	9									
04	DLQ G-10	2404	-0-	2404	5701	415	1	1460	2	Y	481	674	1			90
						529	9									
05	DLQ G-10	448	-0-	448	6149	105	1	237	2	Y	96					186
						106	9									
06	7568 X	1419	-0-	-6149	-0-	254	1	1002	2	Y	148	144	1			190
						163	9									
07	3069 X	1286	-0-	-1783	-0-	219	1	833	2	Y	213	274	1			129
						234	9									
08	1953 X	1261	-0-	-692	-0-	246	1	718	2	Y	270	208	1			191
						297	9									
09	1410 N	1170	-0-	-240	-0-	299	1	622	2	Y	226	310	1			107
						249	9									
10	1271 N	512	-0-	-759	-0-	67	1	323	2	Y	111					218
						122	9									
11	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	703	1	884	2	Y	347	297	1			268
						382	9									
*12	3100 N	3226	-0-	126	126	1106	1	1550	2	Y	518	442	1			344
						570	9									

TOTAL GAS PROD: 17,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,941

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	390	-0-	390	390	32	1	358	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

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

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2017 - P/A 08/03/17

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

BEEVILLE (2700) 06785 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
MALONE WELL #: 12 RRCID -> 280562 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 2698 - 2704

01	2015 #	627	-0-	-1388	-0-	45	1	582	3	N	-0-					-0-
02	1092 N	384	-0-	-708	-0-	27	1	357	3	N	-0-					-0-
03	868 N	257	-0-	-611	-0-	15	1	242	3	N	-0-					-0-
04	600 N	176	-0-	-424	-0-	11	1	165	3	N	-0-					-0-
05	434 N	85	-0-	-349	-0-	6	1	79	3	N	-0-					-0-
06	240 N	44	-0-	-196	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
07	186 N	48	-0-	-138	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
08	93 N	20	-0-	-73	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEEVILLE, NORTH (HOCKLEY) 06787 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
LITTLE JOHN WELL #: 1 C RRCID -> 232156 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3631 - 3634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209 X	63	-0-	-1146	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
02	980 X	63	-0-	-917	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
03	899 X	62	-0-	-837	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
04	540 X	103	-0-	-437	-0-	6	1	97	3	N	-0-					-0-
05	310 X	195	-0-	-115	-0-	14	1	181	3	N	-0-					-0-
06	224 X	224	-0-	-0-	-0-	17	1	207	3	N	-0-					-0-
07	382 X	382	-0-	-0-	-0-	32	1	350	3	N	-0-					-0-
08	282 X	282	-0-	-0-	-0-	28	1	254	3	N	-0-					-0-
09	210 X	95	-0-	-115	-0-	7	1	88	3	N	-0-					-0-
10	372 X	266	-0-	-106	-0-	20	1	246	3	N	-0-					-0-
11	360 X	322	-0-	-38	-0-	20	1	302	3	N	-0-					-0-
12	372 X	365	-0-	-7	-0-	28	1	337	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	279 X	234	-0-	-45	-0-	17	1	217	3	N	-0-					-0-
02	298 X	298	-0-	-0-	-0-	21	1	277	3	N	-0-					-0-
03	312 X	312	-0-	-0-	-0-	18	1	294	3	N	-0-					-0-
04	339 X	339	-0-	-0-	-0-	21	1	318	3	N	-0-					-0-
05	341 X	317	-0-	-24	-0-	22	1	295	3	N	-0-					-0-
06	330 X	325	-0-	-5	-0-	25	1	300	3	N	-0-					-0-
07	341 X	332	-0-	-9	-0-	27	1	305	3	N	-0-					-0-
08	341 X	268	-0-	-73	-0-	26	1	242	3	N	-0-					-0-
09	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	88	1	1143	3	N	-0-					-0-
10	543 X	543	-0-	-0-	-0-	40	1	503	3	N	-0-					-0-
11	381 X	381	-0-	-0-	-0-	24	1	357	3	N	-0-					-0-
12	1271 X	347	-0-	-924	-0-	26	1	321	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-
09	1200 X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1200 X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
03	372 N	335	-0-	-37	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	570 N	62	-0-	-508	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	465 N	25	-0-	-440	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1950	1549	-0-	-401	-0-	107	1	1442	3	N	-0-					-0-
03	6045	2836	-0-	-3209	-0-	162	1	2674	3	N	-0-					-0-
04	5850	2053	-0-	-3797	-0-	125	1	1928	3	N	-0-					-0-
05	6045	1553	-0-	-4492	-0-	109	1	1444	3	N	-0-					-0-
06	5850	1439	-0-	-4411	-0-	109	1	1330	3	N	-0-					-0-
07	2821 #	1148	-0-	-1673	-0-	95	1	1053	3	N	-0-					-0-
08	2821 #	593	-0-	-2228	-0-	58	1	535	3	N	-0-					-0-
09	2040 #	606	-0-	-1434	-0-	43	1	563	3	N	-0-					-0-
10	1550 #	571	-0-	-979	-0-	42	1	529	3	N	-0-					-0-
11	1440 #	515	-0-	-925	-0-	32	1	483	3	N	-0-					-0-
12	1147 #	485	-0-	-662	-0-	37	1	448	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
05	62 N	29	-0-	-33	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
06	60 N	30	-0-	-30	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
07	62 N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEEVILLE, NW. (HOCKLEY) 06789 333 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
TEXACAL, INC. 844124
SMITH, SIDNEY WELL #: 1 A RRCID -> 055637 COMPL. DATE 04/13/1972 TOTAL DEPTH 4018 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

01	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-			-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-			-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-			-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-			-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-			-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-			-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	N	-0-			-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-			-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-			-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-			-0-
02	196 N	160	-0-	-36	-0-	160	3			N	-0-			-0-
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-			-0-
04	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-			-0-
05	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-			-0-
06	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-			-0-
07	186 N	126	-0-	-60	-0-	126	3			N	-0-			-0-
08	155 N	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-			-0-
09	150 N	113	-0-	-37	-0-	113	3			N	-0-			-0-
10	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-			-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-			-0-
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-			-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-			-0-
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-			-0-
04	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-			-0-
05	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-			-0-
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-			-0-
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-			-0-
08	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-			-0-
09	210 N	168	-0-	-42	-0-	168	3			N	-0-			-0-
10	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-			-0-
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-			-0-
12	186 N	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2449 #	2071	-0-	-378	-0-	2071	3		N	-0-			-0-
02	2212 #	2050	-0-	-162	-0-	2050	3		N	-0-			-0-
03	2356 #	2035	-0-	-321	-0-	2035	3		N	-0-			-0-
04	2280 #	1750	-0-	-530	-0-	1750	3		N	-0-			-0-
05	2263 #	1912	-0-	-351	-0-	1912	3		N	-0-			-0-
06	2190 #	1937	-0-	-253	-0-	1937	3		N	-0-			-0-
07	2263 #	2069	-0-	-194	-0-	2069	3		N	-0-			-0-
08	2046 #	1547	-0-	-499	-0-	1547	3		N	-0-			-0-
09	1950 #	1678	-0-	-272	-0-	1678	3		N	-0-			-0-
10	2077 #	1489	-0-	-588	-0-	1489	3		N	-0-			-0-
11	2010 #	1265	-0-	-745	-0-	1265	3		N	-0-			-0-
12	2077 #	1212	-0-	-865	-0-	1212	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

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

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

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

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
BLAKENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 074563
GRIZZLE WELL #: 1 RRCID -> 214517 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10347 - 13009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	579	-0-	-1777	-0-	576	2	3	9	N	3					82
02	2128	X	494	-0-	-1634	-0-	493	2	1	9	N	1					83
03	1674	X	281	-0-	-1393	-0-	279	2	2	9	N	2					85
04	1470	X	829	-0-	-641	-0-	812	2	17	9	N	15					100
05	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1729	2	7	9	N	6					106
06	876	X	876	-0-	-0-	-0-	850	2	26	9	N	24					130
07	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1270	2	23	9	N	21					151
08	1736	X	22	-0-	-1714	-0-	21	2	1	9	N	1					152
09	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					152
10	1736	X	114	-0-	-1622	-0-	114	2			N	-0-					152
11	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					152
*12	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1843	2	14	9	N	13					165

TOTAL GAS PROD: 9,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2745	2	83	9	N	75	188	1			92
02	2436	X	2349	-0-	-87	-0-	2294	2	55	9	N	50					142
03	2697	X	1391	-0-	-1306	-0-	1341	2	50	9	N	45					187
04	2730	X	2272	-0-	-458	-0-	2205	2	67	9	N	61					248
05	2821	X	2532	-0-	-289	-0-	2496	2	36	9	N	33					281
06	2730	X	1166	-0-	-1564	-0-	1132	2	34	9	N	31	194	1			118
07	2604	X	1780	-0-	-824	-0-	1758	2	22	9	N	20					138
08	2542	X	25	-0-	-2517	-0-	21	2	4	9	N	4					142
09	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					142
10	2542	X	357	-0-	-2185	-0-	357	2			N	-0-					142
11	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2115	2	58	9	N	53					195
*12	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2605	2	83	9	N	75					270

TOTAL GAS PROD: 19,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 447

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10012 X	10012	-0-	-0-	-0-	1998	1	7933	2	N	74	175	0			44
						81	9									
02	8848 X	6345	-0-	-2503	-0-	1248	1	5036	2	N	55	24	0			75
						61	9									
03	9796 X	1189	-0-	-8607	-0-	252	1	924	2	N	12					87
						13	9									
04	9690 X	9244	-0-	-446	-0-	1747	1	7457	2	N	36					123
						40	9									
05	10013 X	47	-0-	-9966	-0-	17	1	30	2	N	-0-					123
06	12232 X	12232	-0-	-0-	-0-	2304	1	9841	2	N	79	175	0			27
						87	9									
07	9548 X	-0-	-0-	-9548	-0-					N	8					35
08	9548 X	6767	-0-	-2781	-0-	557	1	6173	2	N	34					69
						37	9									
09	12240 X	8553	-0-	-3687	-0-	711	1	7765	2	N	70	120	1			19
						77	9									
10	12648 X	492	-0-	-12156	-0-	58	1	432	2	N	2					21
						2	9									
11	12523 X	12523	-0-	-0-	-0-	922	1	11512	2	N	81	83	1			19
						89	9									
12	6758 X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 67,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 451

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

01	8277 X	2566	-0-	-5711	-0-	513	1	2035	2	N	16					93
						18	9									
02	7476 X	5524	-0-	-1952	-0-	1083	1	4369	2	N	65	23	0			135
						72	9									
03	5394 X	4892	-0-	-502	-0-	1045	1	3827	2	N	18					153
						20	9									
04	5220 X	3277	-0-	-1943	-0-	620	1	2647	2	N	9					162
						10	9									
05	6107 X	4573	-0-	-1534	-0-	1624	1	2949	2	N	-0-					162
06	5910 X	3046	-0-	-2864	-0-	576	1	2460	2	N	9					171
						10	9									
07	6107 X	5806	-0-	-301	-0-	534	1	5241	2	N	28					199
						31	9									
08	4898 X	2545	-0-	-2353	-0-	210	1	2332	2	N	3	164	1			38
						3	9									
09	4440 X	2491	-0-	-1949	-0-	208	1	2269	2	N	13					51
						14	9									
10	4588 X	4349	-0-	-239	-0-	512	1	3823	2	N	13					64
						14	9									
11	5610 X	98	-0-	-5512	-0-	7	1	91	2	N	-0-					64
*12	6712 X	6712	-0-	-0-	-0-	540	1	6142	2	N	27					91
						30	9									

TOTAL GAS PROD: 45,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
BEGO GAS UNIT WELL #: 1-C RRCID -> 168118 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11072 - 11104

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

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

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

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

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

STRONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169126 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 13247 PERF.12768 - 12824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905 X	3888	-0-	-4017	-0-	781	1	3100	2	N	6					218
						7	9									
02	6748 X	2540	-0-	-4208	-0-	496	1	2003	2	N	37	31	0			224
						41	9									
03	8110 X	8110	-0-	-0-	-0-	1736	1	6356	2	N	16	175	0			65
						18	9									
04	7230 X	4107	-0-	-3123	-0-	777	1	3315	2	N	14					79
						15	9									
05	6975 X	1515	-0-	-5460	-0-	537	1	976	2	N	2					81
						2	9									
06	7860 X	-0-	-0-	-7860	-0-					N	-0-					81
07	8122 X	7712	-0-	-410	-0-	709	1	6950	2	N	48					129
						53	9									
08	8122 X	4695	-0-	-3427	-0-	386	1	4280	2	N	26					155
						29	9									
09	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	465	1	5079	2	N	1	96	1			60
						1	9									
10	1519 X	755	-0-	-764	-0-	89	1	666	2	N	-0-					60
11	7611 X	7611	-0-	-0-	-0-	563	1	7030	2	N	16					76
						18	9									
*12	9954 X	9954	-0-	-0-	-0-	803	1	9134	2	N	15					91
						17	9									

TOTAL GAS PROD: 56,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	60	1	237	2	N	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	62	1	249	2	N	2	2	0			-0-
							2	9									
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	78	1	287	2	N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	60	1	258	2	N	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	129	1	235	2	N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	58	1	248	2	N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	26	1	258	2	N	-0-					-0-
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	23	1	254	2	N	-0-					-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	24	1	263	2	N	-0-					-0-
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	36	1	270	2	N	-0-					-0-
11	270	N	254	-0-	-16	-0-	19	1	235	2	N	-0-					-0-
*12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	23	1	267	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	13	-0-	-18	-0-	3	1	10	2	N	-0-					36
02	28	X	11	-0-	-17	-0-	2	1	9	2	N	-0-					36
03	31	X	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	2	N	-0-					36
04	30	X	20	-0-	-10	-0-	3	1	17	2	N	-0-					36
05	31	X	17	-0-	-14	-0-	3	1	14	2	N	-0-					36
06	13	X	4	-0-	-9	-0-	4	2			N	-0-					36
07	194	X	194	-0-	-0-	-0-	27	1	167	2	N	-0-	36	7			-0-
08	175	X	175	-0-	-0-	-0-	26	1	147	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
09	132	X	132	-0-	-0-	-0-	4	1	128	2	N	-0-					-0-
10	31	X	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	180	X	37	-0-	-143	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
12	186	X	109	-0-	-77	-0-	3	1	106	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 739 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	499	1	1980	2	N	9					102
							10	9									
02	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	492	1	1984	2	N	19	11	0			110
							21	9									
03	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	603	1	2208	2	N	15					125
							17	9									
04	2400	X	2245	-0-	-155	-0-	426	1	1817	2	N	2					127
							2	9									
05	2759	X	2472	-0-	-287	-0-	874	1	1586	2	N	11					138
							12	9									
06	2730	X	2070	-0-	-660	-0-	391	1	1671	2	N	7					145
							8	9									
07	2821	X	2201	-0-	-620	-0-	201	1	1967	2	N	30					175
							33	9									
08	2821	X	2745	-0-	-76	-0-	227	1	2518	2	N	-0-	100	1			75
09	2400	X	2291	-0-	-109	-0-	15	1	2274	2	N	2					77
							2	9									
10	29291	X	29291	-0-	-0-	-0-	138	1	28821	2	N	302	182	1			197
							332	9									
11	69550	X	69550	-0-	-0-	-0-	193	1	68672	2	N	623	648	1			172
							685	9									
*12	66555	X	66555	-0-	-0-	-0-	195	1	65699	2	N	601	698	1			75
							661	9									

TOTAL GAS PROD: 187,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,621

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
STRONG GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192192 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12302 - 12321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	942	-0-	-267	-0-	188	1	745	2	N	8					125
							9	9									
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	185	1	748	2	N	17	5	0			137
							19	9									
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	246	1	900	2	N	6					143
							7	9									
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	181	1	771	2	N	5					148
							6	9									
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	381	1	693	2	N	7					155
							8	9									
06	1110	N	773	-0-	-337	-0-	145	1	620	2	N	7					162
							8	9									
07	992	N	712	-0-	-280	-0-	63	1	621	2	N	25					187
							28	9									
08	1085	N	957	-0-	-128	-0-	79	1	871	2	N	6					193
							7	9									
09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	91	1	996	2	N	43	182	1			54
							47	9									
10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	148	1	1105	2	N	14					68
							15	9									
11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	75	1	940	2	N	2					70
							2	9									
*12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	89	1	1008	2	N	17					87
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 12,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16616	X	15202	-0-	-1414	-0-	2972	1	12029	2	N	183	193	1			247
							201	9									
02	15008	X	13293	-0-	-1715	-0-	2491	1	10637	2	N	150	189	1			208
							165	9									
03	15841	X	9263	-0-	-6578	-0-	1659	1	7482	2	N	111	183	1			136
							122	9									
04	15120	X	15005	-0-	-115	-0-	2572	1	12229	2	N	185	191	1			130
							204	9									
05	15507	X	15507	-0-	-0-	-0-	2678	1	12613	2	N	196	183	1			143
							216	9									
06	14878	X	14878	-0-	-0-	-0-	2492	1	12197	2	N	172	183	1			132
							189	9									
07	15500	X	13245	-0-	-2255	-0-	1826	1	11207	2	N	193	189	1	2	7	134
							212	9									
08	15500	X	11813	-0-	-3687	-0-	1707	1	9768	2	N	307	124	1			317
							338	9									
09	15000	X	13070	-0-	-1930	-0-	432	1	12486	2	N	138	294	1			161
							152	9									
10	15500	X	15052	-0-	-448	-0-	438	1	14427	2	N	170	199	1			132
							187	9									
11	14880	X	13950	-0-	-930	-0-	403	1	13340	2	N	188	133	1			187
							207	9									
*12	16177	X	16177	-0-	-0-	-0-	437	1	15523	2	N	197	263	1			121
							217	9									

TOTAL GAS PROD: 166,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,190

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

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

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

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

01	12245 X	9792	-0-	-2453	-0-	555	1	9127	2	N	100				168
						110	9								
02	11060 X	10291	-0-	-769	-0-	537	1	9583	2	N	155	250	0		73
						171	9								
03	12245 X	11045	-0-	-1200	-0-	617	1	10308	2	N	109				182
						120	9								
04	10290 X	10154	-0-	-136	-0-	537	1	9526	2	N	83	193	0		72
						91	9								
05	11408 X	10941	-0-	-467	-0-	784	1	10052	2	N	95				167
						105	9								
06	11040 X	9462	-0-	-1578	-0-	514	1	8859	2	N	81	195	0		53
						89	9								
07	11408 X	9365	-0-	-2043	-0-	857	1	8401	2	N	97				150
						107	9								
08	11036 X	9347	-0-	-1689	-0-	768	1	8507	2	N	65	180	1		35
						72	9								
09	10590 X	10347	-0-	-243	-0-	860	1	9396	2	N	83	88	1		30
						91	9								
10	10943 X	10935	-0-	-8	-0-	1279	1	9556	2	N	91	61	1		60
						100	9								
11	9566 X	9566	-0-	-0-	-0-	702	1	8770	2	N	85	88	1		57
						94	9								
*12	10451 X	10451	-0-	-0-	-0-	836	1	9510	2	N	95	100	1		52
						105	9								

TOTAL GAS PROD: 121,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,139

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

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

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

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
POST WELL #: 4 RRCID -> 209472 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12534 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	2023	1	8189	2	N	25					247
							28	9									
02	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	1926	1	8221	2	N	53	185	1			115
							58	9									
03	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	1040	1	4689	2	N	30					145
							33	9									
04	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	1715	1	8153	2	N	45					190
							50	9									
05	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	1591	1	7489	2	N	48					238
							53	9									
06	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	1538	1	7530	2	N	51	190	1			99
							56	9									
07	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	1156	1	7094	2	N	57					156
							63	9									
08	5735	X	5703	-0-	-32	-0-	829	1	4741	2	N	121	63	1			214
							133	9									
09	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	197	1	5676	2	N	43	75	1			182
							47	9									
10	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	279	1	9177	2	N	52					234
							57	9									
11	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	237	1	7847	2	N	44	145	1			133
							48	9									
*12	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	216	1	7671	2	N	40					173
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 99,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 609

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

01	2325	X	2113	-0-	-212	-0-	1093	1	985	2	N	32					217
							35	9									
02	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	1074	1	1561	2	N	61	203	0			75
							67	9									
03	2945	X	2451	-0-	-494	-0-	1075	1	1321	2	N	50					125
							55	9									
04	2850	X	2508	-0-	-342	-0-	1107	1	1346	2	N	50					175
							55	9									
05	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	1255	1	2201	2	N	58					233
							64	9									
06	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	1312	1	2867	2	N	57	190	0			100
							63	9									
07	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	370	1	3630	2	N	7					107
							8	9									
08	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	311	1	3451	2	N	93	83	1			117
							102	9									
09	4230	X	949	-0-	-3281	-0-	78	1	849	2	N	20	63	1			74
							22	9									
10	4371	X	1940	-0-	-2431	-0-	224	1	1677	2	N	35					109
							39	9									
11	4230	X	2015	-0-	-2215	-0-	146	1	1822	2	N	43	85	1			67
							47	9									
12	3999	X	2190	-0-	-1809	-0-	175	1	1987	2	N	25					92
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 32,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 531

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1258	-0-	-44	-0-	645	1	582	2	N	28					73
							31	9									
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	542	1	789	2	N	31	7	0			97
							34	9									
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	698	1	858	2	N	21					118
							23	9									
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	555	1	674	2	N	12					130
							13	9									
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	631	1	1107	2	N	15					145
							17	9									
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	428	1	936	2	N	5					150
							6	9									
07	1271	N	1162	-0-	-109	-0-	105	1	1033	2	N	22					172
							24	9									
08	1302	N	1007	-0-	-295	-0-	82	1	907	2	N	16					188
							18	9									
09	1260	N	1112	-0-	-148	-0-	93	1	1012	2	N	6	162	1			32
							7	9									
10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	170	1	1267	2	N	10					42
							11	9									
11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	102	1	1279	2	N	13					55
							14	9									
*12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	119	1	1350	2	N	7					62
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 16,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

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

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

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

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
PRICE, J. WELL #: 2 RRCID -> 216100 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 15584 PERF.15115 - 15130

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268			N	-0-			-0-

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

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

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

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

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

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

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

BENBOW (LOWER WILCOX A) 07088 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
RAMTEX ENERGY LLC 690225
BORCHERS, VIVIAN UNIT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 114619 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 12173 PERF.11036 - 11565

01	713	N	570	-0-	-143	-0-	570	2		Y	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2		Y	-0-					-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2		Y	-0-					-0-
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		Y	-0-					-0-
05	651	N	424	-0-	-227	-0-	424	2		Y	-0-					-0-
06	630	N	316	-0-	-314	-0-	316	2		Y	-0-					-0-
07	589	N	460	-0-	-129	-0-	460	2		Y	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		Y	-0-					-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		Y	-0-					-0-
10	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	2		Y	-0-					-0-
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		Y	-0-					-0-
*12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	2		Y	-0-					-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		Y	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		Y	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		Y	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		Y	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		Y	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		Y	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		Y	-0-					-0-
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		Y	-0-					-0-
10	465	N	202	-0-	-263	-0-	202	2		Y	-0-					-0-
11	330	N	116	-0-	-214	-0-	116	2		Y	-0-					-0-
12	434	N	144	-0-	-290	-0-	144	2		Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465 N	292	-0-	-173	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
03	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
06	660 N	568	-0-	-92	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
10	527 N	326	-0-	-201	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
11	480 N	305	-0-	-175	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
12	558 N	393	-0-	-165	-0-	393	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	14B2 EXT	1787	-0-	1787	1787	1787	2			Y	-0-					40
03	14B2 EXT	1970	-0-	1970	3757	1970	2			Y	-0-					40
04	14B2 EXT	1792	-0-	1792	5549	1792	2			Y	-0-					40
05	6911 X	1362	-0-	-5549	-0-	1362	2			Y	-0-					40
06	1920 X	1265	-0-	-655	-0-	1265	2			Y	-0-					40
07	1984 X	1420	-0-	-564	-0-	1420	2			Y	-0-					40
08	1488 X	1073	-0-	-415	-0-	1073	2			Y	-0-					40
09	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			Y	-0-					40
10	1426 N	931	-0-	-495	-0-	931	2			Y	-0-					40
11	1050 N	275	-0-	-775	-0-	275	2			Y	-0-					40
12	1395 N	941	-0-	-454	-0-	941	2			Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 14,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596 X	2622	-0-	-974	-0-	2589	2	33	9	Y	30					146
02	3248 X	2513	-0-	-735	-0-	2248	2	265	9	Y	241	182	1			205
03	3968 X	2913	-0-	-1055	-0-	2777	2	136	9	Y	124					329
04	3840 X	3001	-0-	-839	-0-	2815	2	186	9	Y	169	352	1			146
05	3968 X	3171	-0-	-797	-0-	3052	2	119	9	Y	108					254
06	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	2877	2	133	9	Y	121	182	1			193
07	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3137	2	144	9	Y	131					324
08	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2447	2	96	9	Y	87	367	1			44
09	3060 X	2480	-0-	-580	-0-	2346	2	134	9	Y	122					166
10	3286 X	2793	-0-	-493	-0-	2686	2	107	9	Y	97	158	1			105
11	3180 X	2706	-0-	-474	-0-	2628	2	78	9	Y	71					176
12	3286 X	2423	-0-	-863	-0-	2335	2	88	9	Y	80	180	1			76

TOTAL GAS PROD: 33,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,381

BENBOW (LOWER WILCOX A) //CONT.// 07088 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
BORCHERS, VIVIAN WELL #: 5 RRCID -> 133395 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10715 - 12169

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868 N	851	-0-	-17	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
02	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
03	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
04	810 N	540	-0-	-270	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
05	1178 N	519	-0-	-659	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
06	690 N	472	-0-	-218	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
07	558 N	517	-0-	-41	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
10	527 N	503	-0-	-24	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
12	589 N	484	-0-	-105	-0-	484	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	775 N	694	-0-	-81	-0-	694	2			N	-0-					42
02	672 N	664	-0-	-8	-0-	662	2	2	9	N	2					44
03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	584	2	17	9	N	15					59
04	660 N	640	-0-	-20	-0-	623	2	17	9	N	15					74
05	744 N	622	-0-	-122	-0-	609	2	13	9	N	12					86
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	597	2	9	9	N	8					94
07	651 N	617	-0-	-34	-0-	606	2	11	9	N	10					104
08	620 N	448	-0-	-172	-0-	440	2	8	9	N	7					111
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	617	2	9	9	N	8					119
10	620 N	540	-0-	-80	-0-	532	2	8	9	N	7					126
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	511	2	8	9	N	7					133
12	651 N	478	-0-	-173	-0-	472	2	6	9	N	5					138

TOTAL GAS PROD: 7,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

BENBOW (LOWER WILCOX B) 07088 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
RAMTEX ENERGY LLC 690225
BORCHERS, VIVIAN WELL #: 2 RRCID -> 115899 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12430 - 12470

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

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

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

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

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

BENBOW (WILCOX 10,000) 07088 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BMB INVESTMENTS WELL #: 1ST RRCID -> 272206 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10599 - 10611

01	5208 #	1880	-0-	-3328	-0-	94 46	1 9	1740	2	N	42					172
02	5180 #	-0-	-0-	-5180	-0-					N	-0-					172
03	5394 #	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					172
04	4620 #	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					172
05	4185 #	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					172
06	1830 #	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					172
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 1,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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

01	6847 X	6847	-0-	-0-	-0-	6747	2	100	9	N	91	184	1			64
02	5264 X	5097	-0-	-167	-0-	5009	2	88	9	N	80					144
03	6696 X	5095	-0-	-1601	-0-	5015	2	80	9	N	73					217
04	6630 X	4599	-0-	-2031	-0-	4511	2	88	9	N	80	180	1			117
05	6851 X	4607	-0-	-2244	-0-	4502	2	105	9	N	95					212
06	6630 X	4003	-0-	-2627	-0-	3904	2	99	9	N	90	183	1			119
07	5642 X	4060	-0-	-1582	-0-	3964	2	96	9	N	87					206
08	5084 X	3693	-0-	-1391	-0-	3602	2	91	9	N	83	190	1			99
09	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	4630	2	79	9	N	72					171
10	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	5728	2	65	9	N	59	186	1			44
11	8048 X	8048	-0-	-0-	-0-	7974	2	74	9	N	67					111
*12	10762 X	10762	-0-	-0-	-0-	10690	2	72	9	N	65					176

TOTAL GAS PROD: 67,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 942

BERCLAIR (LULING) //CONT.// 07250 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CML EXPLORATION, LLC //CONT.// 120648
ETTA WELL #: 1 RRCID -> 264882 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9272 - 9308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31 X	19	-0-	-12	-0-	13	2	6	9	N	5					154
02	63 X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					154
03	31 X	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					154
04	30 X	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					154
05	62 X	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					154
06	60 X	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-					154
07	62 X	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					154
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					154
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					154
10	41 X	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					154
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					154
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 185 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
GRANT-CANNAN WELL #: 1 RRCID -> 186795 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 12534 PERF.10138 - 10143

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

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

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

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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

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

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

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

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

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

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

BERCLAIR (WILCOX 10,400) 07250 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
GRANT, JACK WELL #: 1G RRCID -> 141227 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 3320 - 3350

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

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

BERCLAIR (1620) 07250 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CORENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417
HANDY, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 176193 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 1622 - 1626

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

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

BLACKBURN, L. K. WELL #: 5 RRCID -> 196530 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1508 - 1520

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

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

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

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

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

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

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

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

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

01	29729 X	29124	-0-	-605	-0-	186	1	28938	2	N	-0-					195
02	26180 X	25792	-0-	-388	-0-	186	1	25606	2	N	-0-					195
03	28985 X	28531	-0-	-454	-0-	186	1	28345	2	N	-0-					195
04	36078 X	36078	-0-	-0-	-0-	186	1	35892	2	N	-0-					195
05	39532 X	39532	-0-	-0-	-0-	186	1	39346	2	N	-0-					195
06	36607 X	36607	-0-	-0-	-0-	186	1	36421	2	N	-0-					195
07	36575 X	36575	-0-	-0-	-0-	186	1	36389	2	N	-0-					195
08	28985 X	26266	-0-	-2719	-0-	186	1	26080	2	N	-0-					195
09	28050 X	27189	-0-	-861	-0-	186	1	27003	2	N	-0-					195
10	30896 X	30896	-0-	-0-	-0-	186	1	30708	2	N	2					197
						2	9									
11	29070 X	29070	-0-	-0-	-0-	186	1	28883	2	N	1					198
						1	9									
*12	29591 X	29591	-0-	-0-	-0-	186	1	29405	2	N	-0-					198

TOTAL GAS PROD: 375,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BERCLAIR, NORTHWEST (YEGUA 4700) 07254 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
WILKINSON WELL #: 1 RRCID -> 102450 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4757 - 4872

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	1			45
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2017 - P/A 01/25/17

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

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

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

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

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

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

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

NORTH AMERICAN NATURAL CRUDE IN. 613536
BLACKBURN RANCH-NANCI WELL #: 1 RRCID -> 148769 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2358 - 2364

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23430	23321	-0-	-109	44416	23321	2			N	-0-					182
02	21308	20733	-0-	-575	43841	20724	2	9	9	N	8					190
03	23698	23698	-0-	-0-	43841	23698	2			N	-0-					190
04	24229	24299	-0-	70	43911	24299	2			N	-0-					190
05	69410	25499	-0-	-43911	-0-	25499	2			N	-0-					190
06	23985	23985	-0-	-0-	-0-	23985	2			N	-0-					190
07	24485	24485	-0-	-0-	-0-	24485	2			N	-0-					190
08	23591	18437	-0-	-5154	-0-	18437	2			N	-0-					190
09	22830	20039	-0-	-2791	-0-	20039	2			N	-0-					190
10	23591	22838	-0-	-753	-0-	22838	2			N	-0-					190
11	22830	21767	-0-	-1063	-0-	21767	2			N	-0-					190
12	23591	21063	-0-	-2528	-0-	21063	2			N	-0-					190

TOTAL GAS PROD: 270,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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

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

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

BIG OAK (FRIO 2000) 08010 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
COHN WELL #: 9 RRCID -> 200621 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2046 - 2060

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

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

BIG OAK (FRIO 2825) 08010 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
RAMSEY, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 176462 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 3711 PERF. 2832 - 2837

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

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

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

01	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	470	1	2077	3	N	2					169
						2	9									
02	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	303	1	1425	3	N	2					171
						2	9									
03	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	340	1	1632	3	N	5					176
						6	9									
04	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	363	1	1385	3	N	54	150	1			80
						59	9									
05	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	365	1	1276	3	N	4					84
						4	9									
06	1590 N	1487	-0-	-103	-0-	285	1	1201	3	N	1					85
						1	9									
07	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	309	1	1274	3	N	4					89
						4	9									
08	1271 N	1109	-0-	-162	-0-	228	1	880	3	N	1					90
						1	9									
09	1500 N	959	-0-	-541	-0-	187	1	766	3	N	5					95
						6	9									
10	1581 N	1287	-0-	-294	-0-	269	1	1014	3	N	4					99
						4	9									
*11	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	346	1	1407	3	N	6					105
						7	9									
*12	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	363	1	1343	3	N	2					107
						2	9									

TOTAL GAS PROD: 19,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

BIG OAK (WILCOX 10500) //CONT.// 08010 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FIFER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207791 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11058 PERF.10277 - 10356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550 X	1153	-0-	-397	-0-	211	1	933	3	N	8					97
						9	9									
02	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	277	1	1301	3	N	12					109
						13	9									
03	1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	277	1	1329	3	N	11					120
						12	9									
04	1230 X	1134	-0-	-96	-0-	235	1	895	3	N	4					124
						4	9									
05	1457 X	1302	-0-	-155	-0-	289	1	1010	3	N	3					127
						3	9									
06	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	289	1	1224	3	N	5					132
						6	9									
07	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	351	1	1449	3	N	8					140
						9	9									
08	1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	292	1	1131	3	N	12					152
						13	9									
09	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	439	1	1788	3	N	40	175	1			17
						44	9									
10	1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	388	1	1467	3	N	10					27
						11	9									
*11	1740 X	1706	-0-	-34	-0-	336	1	1364	3	N	5					32
						6	9									
12	2356 X	1430	-0-	-926	-0-	304	1	1120	3	N	5					37
						6	9									

TOTAL GAS PROD: 18,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

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

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

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

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

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

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

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

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

01	7750 X	7190	-0-	-560	-0-	6861	2	329	9	N	299	353	1			115
02	7280 X	6270	-0-	-1010	-0-	5970	2	300	9	N	273	176	1			212
03	8060 X	7254	-0-	-806	-0-	6893	2	361	9	N	328	366	1			174
04	7800 X	6549	-0-	-1251	-0-	6228	2	321	9	N	292	187	1			279
05	7807 X	7807	-0-	-0-	-0-	7419	2	388	9	N	353	365	1			267
06	7020 X	6131	-0-	-889	-0-	5814	2	317	9	N	288	356	1			199
07	7254 X	7201	-0-	-53	-0-	6847	2	354	9	N	322	180	1			341
08	7812 X	6411	-0-	-1401	-0-	6096	2	315	9	N	286	370	1			257
09	7560 X	6721	-0-	-839	-0-	6374	2	347	9	N	315	186	1			386
10	7812 X	6795	-0-	-1017	-0-	6519	2	276	9	N	251	543	1			94
11	6960 X	6460	-0-	-500	-0-	6120	2	340	9	N	309	189	1			214
12	7192 X	7078	-0-	-114	-0-	6736	2	342	9	N	311	361	1			164

TOTAL GAS PROD: 81,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,627

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

01	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1498	2	296	9	N	269	372	1			154
02	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1444	2	215	9	N	195	182	1			167
03	1891 N	1712	-0-	-179	-0-	1490	2	222	9	N	202	182	1			187
04	1740 N	1487	-0-	-253	-0-	1261	2	226	9	N	205	185	1			207
05	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1744	2	227	9	N	206	184	1			229
06	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1487	2	239	9	N	217	184	1			262
07	1550 N	1314	-0-	-236	-0-	1119	2	195	9	N	177	182	1			257
08	1984 N	1641	-0-	-343	-0-	1430	2	211	9	N	192	182	1			267
09	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2205	2	257	9	N	234	369	1			132
10	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1541	2	223	9	N	203	183	1			152
11	1590 N	1409	-0-	-181	-0-	1177	2	232	9	N	211	186	1			177
12	2542 N	1382	-0-	-1160	-0-	1151	2	231	9	N	210	180	1			207

TOTAL GAS PROD: 20,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,521

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7574 X	7574	-0-	-0-	-0-	700	1	6707	3	N	152	170	0			205
						167	9									
02	6676 X	6676	-0-	-0-	-0-	653	1	5970	3	N	48					253
						53	9									
03	8283 X	8283	-0-	-0-	-0-	723	1	7476	3	N	76	179	0			150
						84	9									
04	7283 X	7283	-0-	-0-	-0-	700	1	6520	3	N	57					207
						63	9									
05	7735 X	7735	-0-	-0-	-0-	723	1	6959	3	N	48	179	0			76
						53	9									
06	6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	677	1	6221	3	N	52					128
						57	9									
07	6696 X	6233	-0-	-463	-0-	630	1	5573	3	N	27					155
						30	9									
08	6696 X	6506	-0-	-190	-0-	677	1	5786	3	N	39					194
						43	9									
09	6480 X	5487	-0-	-993	-0-	560	1	4842	3	N	77					271
						85	9									
10	6696 X	3204	-0-	-3492	-0-	187	1	2991	3	N	24	176	0			119
						26	9									
11	6480 X	4547	-0-	-1933	-0-	490	1	4001	3	N	51					170
						56	9									
12	6510 X	4916	-0-	-1594	-0-	653	1	4189	3	N	67					237
						74	9									

TOTAL GAS PROD: 75,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 718

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

01	3751 X	3342	-0-	-409	-0-	3266	2	76	9	N	69					291
02	3388 X	3201	-0-	-187	-0-	3066	2	135	9	N	123	184	1			230
03	3751 X	3538	-0-	-213	-0-	3404	2	134	9	N	122					352
04	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3680	2	65	9	N	59					411
05	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3634	2	66	9	N	60	190	1			281
06	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3808	2	84	9	N	76					357
07	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3898	2	70	9	N	64	179	1			242
08	3875 X	3071	-0-	-804	-0-	2900	2	171	9	N	155	180	1			217
09	3900 X	1734	-0-	-2166	-0-	1682	2	52	9	N	47					264
10	4030 X	2883	-0-	-1147	-0-	2797	2	86	9	N	78	182	1			160
11	3900 X	2624	-0-	-1276	-0-	2517	2	107	9	N	97					257
12	3968 X	1757	-0-	-2211	-0-	1655	2	102	9	N	93	185	1			165

TOTAL GAS PROD: 37,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,043

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	#	349	-0-	-984	-0-	20	1	329	2	N	-0-					180
02	1204	#	515	-0-	-689	-0-	20	1	495	2	N	-0-					180
03	1333	#	522	-0-	-811	-0-	20	1	502	2	N	-0-					180
04	1050	#	253	-0-	-797	-0-	10	1	243	2	N	-0-					180
05	1332	R	1332	-0-	-0-	-0-	20	1	1281	2	N	28					208
							31	9									
06	681	R	681	-0-	-0-	-0-	20	1	632	2	N	26					234
							29	9									
07	652	R	652	-0-	-0-	-0-	20	1	619	2	N	12					246
							13	9									
08	1333	#	388	-0-	-945	-0-	10	1	378	2	N	-0-					246
09	1290	#	394	-0-	-896	-0-	10	1	382	2	N	2					248
							2	9									
10	1333	#	386	-0-	-947	-0-	10	1	376	2	N	-0-					248
11	960	R	960	-0-	-0-	-0-	20	1	940	2	N	-0-					248
*12	675	R	675	-0-	-0-	-0-	20	1	495	2	N	145	180	1			213
							160	9									

TOTAL GAS PROD: 7,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

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

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

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

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

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

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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-					3

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

BLANCONIA (FOX SAND) //CONT.// 08794 038 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
NSE O'BRIEN WELL #: RRCID -> 234648 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3654 - 3662

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2012

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

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

01	5580	962	-0-	-4618	-0-	244	1	718	2	N	-0-			-0-
02	5040	370	-0-	-4670	-0-	96	1	274	2	N	-0-			-0-
03	5580	526	-0-	-5054	-0-	72	1	454	2	N	-0-			-0-
04	5400	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-			-0-
05	5580	385	-0-	-5195	-0-	48	1	337	2	N	-0-			-0-
06	5400	626	-0-	-4774	-0-	60	1	566	2	N	-0-			-0-
07	5580	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-			-0-
08	756 R	756	-0-	-0-	-0-	84	1	672	2	N	-0-			-0-
09	656 R	656	-0-	-0-	-0-	72	1	584	2	N	-0-			-0-
10	651 #	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
11	720 #	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-			-0-
12	744 #	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	5053	-0-	5021 B	3498	372	1	4681	2	N	-0-					-0-
02	1023	4480	-0-	3457 B	6955	336	1	4144	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6955																
03	5115	4143	-0-	-972 B	5983	372	1	3771	2	N	-0-					-0-
04	4950	4345	-0-	-605 B	5378	360	1	3985	2	N	-0-					-0-
05	5115	4314	-0-	-801 B	4577	372	1	3942	2	N	-0-					-0-
06	2017	4269	-0-	2252 B	6829	370	1	3899	2	N	-0-					-0-
07	4960	4114	-0-	-846 B	5983	372	1	3742	2	N	-0-					-0-
08	2648	2975	-0-	327 B	6310	276	1	2699	2	N	-0-					-0-
09	10197 X	3887	-0-	-6310	-0-	360	1	3527	2	N	-0-					-0-
10	4402 X	3605	-0-	-797	-0-	372	1	3233	2	N	-0-					-0-
11	4260 X	3857	-0-	-403	-0-	360	1	3497	2	N	-0-					-0-
12	4123 X	3433	-0-	-690	-0-	372	1	3061	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28932			N	-0-			66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28932			N	-0-			66
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28932			N	-0-			66
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28932			N	-0-			66
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28932			N	-0-			66
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28932			N	-0-			66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28932			N	-0-			66
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28932			N	-0-			66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28932			N	-0-			66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28932			N	-0-			66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28932			N	-0-			66
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28932			N	-0-			66

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

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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115

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

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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699			N	NO RPT			27
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15699			N	NO RPT			27
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15699			N	NO RPT			27
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15699			N	NO RPT			27
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15699			N	NO RPT			27
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15699			N	NO RPT			27
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15699			N	NO RPT			27
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15699			N	NO RPT			27
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15699			N	NO RPT			27
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15699			N	NO RPT			27
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15699			N	NO RPT			27
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699			N	NO RPT			27

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

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

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

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

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

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

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

BLOOMINGTON (GRETA STRINGER) 09674 105 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TRANT, SAM 865300
MCLENDON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 000927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4571 - 4576

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

BORCHERS (1370) //CONT.// 10634 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BORCHERS ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 105820 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 3557 PERF. 1358 - 1361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-			-0-
02	420 N	408	-0-	-12	-0-	408	2		N	-0-			-0-
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2		N	-0-			-0-
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2		N	-0-			-0-
05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-			-0-
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2		N	-0-			-0-
07	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2		N	-0-			-0-
08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2		N	-0-			-0-
09	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2		N	-0-			-0-
10	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2		N	-0-			-0-
11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-			-0-
12	465 N	257	-0-	-208	-0-	257	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	103	-0-	103	103	103	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	103				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	11	-0-	11	114	11	3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	114				Y	-0-			-0-
06	114 N	-0-	-0-	-114	-0-				Y	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

BORCHERS (2100) //CONT.// 10634 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BORCHERS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 227972 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 2120 - 2126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1705 N	1674	-0-	-31	-0-	1674	2		N	-0-			-0-
02	1680 N	1616	-0-	-64	-0-	1616	2		N	-0-			-0-
03	1891 N	1797	-0-	-94	-0-	1797	2		N	-0-			-0-
04	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	3231	-0-	131	131	3231	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	3256	-0-	256	387	3256	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	2862	-0-	-238	149	2862	2		N	-0-			-0-
08	2635	2517	-0-	-118	31	2517	2		N	-0-			-0-
09	3256	2682	-0-	-574	-0-	2682	2		N	-0-			-0-
10	2761	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2		N	-0-			-0-
11	2550	2363	-0-	-187	-0-	2363	2		N	-0-			-0-
*12	2734 R	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORCHERS (2130) 10634 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BORCHERS ESTATE WELL #: 4B RRCID -> 226811 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2134 - 2137

01	1767 #	1241	-0-	-526	-0-	1241	2		N	-0-			-0-
02	1534 R	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2		N	-0-			-0-
03	1612 #	1592	-0-	-20	-0-	1592	2		N	-0-			-0-
04	2369 R	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2		N	-0-			-0-
05	3253 R	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2		N	-0-			-0-
06	3088 R	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2		N	-0-			-0-
07	2754 R	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2		N	-0-			-0-
08	3255 #	2383	-0-	-872	-0-	2383	2		N	-0-			-0-
09	3150 #	2468	-0-	-682	-0-	2468	2		N	-0-			-0-
10	3255 #	2427	-0-	-828	-0-	2427	2		N	-0-			-0-
11	3090 #	2443	-0-	-647	-0-	2443	2		N	-0-			-0-
12	2759 #	2313	-0-	-446	-0-	2313	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

BORCHERS (3070) 10634 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
BORCHERS ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 144646 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3065 - 3072

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	-0-	-0-	-3100	25476				N	-0-			-0-
02	2800 N	247	-0-	-2553	22923	247	3		N	-0-			-0-
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	19823				N	-0-			-0-
04	3000 N	464	-0-	-2536	17287	464	3		N	-0-			-0-
05	3100 N	325	-0-	-2775	14512	325	3		N	-0-			-0-
06	3000 N	516	-0-	-2484	12028	516	3		N	-0-			-0-
07	3100 N	320	-0-	-2780	9248	320	3		N	-0-			-0-
08	3100 N	663	-0-	-2437	6811	663	3		N	-0-			-0-
09	3000 N	656	-0-	-2344	4467	656	3		N	-0-			-0-
10	3100 N	271	-0-	-2829	1638	271	3		N	-0-			-0-
*11	1638 N	-0-	-0-	-1638	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	275	-0-	275	275	275	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	16	-0-	16	291	16	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	14	-0-	14	305	14	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	14	-0-	14	319	14	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	319					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	319					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	319					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	319					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

BORCHERS (3950) //CONT.// 10634 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 32 RRCID -> 231192 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 4287 PERF. 3957 - 3960

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	101				Y	-0-			-0-
02	224 N	123	-0-	-101	-0-	123	3		Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10571 X	9985	-0-	-586	-0-	309	1	9648	2	N	25					241
						28	9									
02	9464 X	8971	-0-	-493	-0-	279	1	8667	2	N	23	181	1			83
						25	9									
03	10478 X	9482	-0-	-996	-0-	315	1	9130	2	N	34					117
						37	9									
04	10200 X	9205	-0-	-995	-0-	304	1	8865	2	N	33					150
						36	9									
05	10540 X	8269	-0-	-2271	-0-	341	1	7892	2	N	33					183
						36	9									
06	9660 X	7755	-0-	-1905	-0-	392	1	7328	2	N	32					215
						35	9									
07	9920 X	7393	-0-	-2527	-0-	332	1	7032	2	N	26	164	1			77
						29	9									
08	9517 X	8059	-0-	-1458	-0-	320	1	7722	2	N	15					92
						17	9									
09	9210 X	7087	-0-	-2123	-0-	361	1	6707	2	N	17					109
						19	9									
10	8277 X	8117	-0-	-160	-0-	395	1	7708	2	N	13					122
						14	9									
11	9031 X	9031	-0-	-0-	-0-	391	1	8630	2	N	9					131
						10	9									
12	8060 X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					N	NO RPT					131

TOTAL GAS PROD: 93,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9424 X	5073	-0-	-4351	-0-	156	1	4893	2	N	22					123
						24	9									
02	8484 X	4548	-0-	-3936	-0-	141	1	4386	2	N	19					142
						21	9									
03	9393 X	4501	-0-	-4892	-0-	150	1	4330	2	N	19					161
						21	9									
04	8190 X	3491	-0-	-4699	-0-	116	1	3347	2	N	25					186
						28	9									
05	6603 X	3000	-0-	-3603	-0-	124	1	2868	2	N	7					193
						8	9									
06	4920 X	4105	-0-	-815	-0-	208	1	3896	2	N	1					194
						1	9									
07	5022 X	2971	-0-	-2051	-0-	133	1	2831	2	N	6					200
						7	9									
08	4495 X	1006	-0-	-3489	-0-	40	1	966	2	N	-0-					200
09	3480 X	635	-0-	-2845	-0-	32	1	603	2	N	-0-					200
10	4247 X	636	-0-	-3611	-0-	31	1	602	2	N	3	183	1			20
						3	9									
11	4110 X	667	-0-	-3443	-0-	29	1	638	2	N	-0-					20
12	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 30,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

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

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

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

BORCHERS (8500) 10634 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PETRA OLEUM CORP. 659826
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 194117 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 11614 PERF. 8574 - 8584

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

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

BORCHERS DEEP (BUSHEL) 10636 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
XTO ENERGY INC. 945936
PLOEGER, LESLIE WELL #: 1 RRCID -> 178549 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 16085 PERF.13360 - 13370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14260 #	13654	-0-	-606	-0-	96	1	13558	3	N	-0-			26
02	13532	13532	-0-	-0-	-0-	92	1	13440	3	N	-0-			26
03	13898	13898	-0-	-0-	-0-	97	1	13801	3	N	-0-			26
04	13552	13552	-0-	-0-	-0-	93	1	13459	3	N	-0-			26
05	11594	10969	-0-	-625	-0-	88	1	10881	3	N	-0-			26
06	11887	11887	-0-	-0-	-0-	93	1	11794	3	N	-0-			26
07	14238	14238	-0-	-0-	-0-	101	1	14137	3	N	-0-			26
08	11594	10372	-0-	-1222	-0-	78	1	10294	3	N	-0-			26
09	11220	7435	-0-	-3785	-0-	58	1	7375	3	N	2			28
						2	9							
10	12675	12675	-0-	-0-	-0-	95	1	12580	3	N	-0-			28
11	20174	15697	-0-	-4477	-0-	102	1	15595	3	N	-0-			28
*12	17342	14468	-0-	-2874	-0-	103	1	14365	3	N	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 152,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BORCHERS DEEP (FREEMAN SAND) 10636 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
XTO ENERGY INC. 945936
LESLIE PLOEGER NO. 2 GU WELL #: 2 RRCID -> 199088 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 15550 PERF.15381 - 15389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8835 #	8642	-0-	-193	-0-	61	1	8581	3	N	-0-			26
02	7588	7199	-0-	-389	-0-	49	1	7150	3	N	-0-			26
03	8421	8421	-0-	-0-	-0-	59	1	8362	3	N	-0-			26
04	8382	8382	-0-	-0-	-0-	58	1	8324	3	N	-0-			26
05	8419	8419	-0-	-0-	-0-	68	1	8351	3	N	-0-			26
06	8130	7383	-0-	-747	-0-	58	1	7325	3	N	-0-			26
07	8401	7784	-0-	-617	-0-	55	1	7729	3	N	-0-			26
08	8401	5757	-0-	-2644	-0-	43	1	5714	3	N	-0-			26
09	9125	9125	-0-	-0-	-0-	71	1	9052	3	N	2			28
						2	9							
10	8401	8093	-0-	-308	-0-	61	1	8032	3	N	-0-			28
11	7530 #	7497	-0-	-33	-0-	49	1	7448	3	N	-0-			28
12	8401	7478	-0-	-923	-0-	53	1	7425	3	N	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 94,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3286 X	1318	-0-	-1968	-0-	43	1	1275	2	N	-0-			-0-
02	3528 X	-0-	-0-	-3528	-0-					N	-0-			-0-
03	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-			-0-
04	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-			-0-
05	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-			-0-
06	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORCHERS, EAST (1250) //CONT.// 10638 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 092847 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 1763 PERF. 1262 - 1266

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

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

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

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

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

BORCHERS, EAST (3650) 10638 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAMOIL, INC. 127449
BORCHERS F WELL #: 14 RRCID -> 200164 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3784 - 3787

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/05/2017 - P/A 01/05/17

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

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

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

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

BORCHERS, NORTH (650) //CONT.// 10639 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 29 RRCID -> 232804 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 3532 PERF. 651 - 657

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

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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	132				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	132				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	132				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	132				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	132				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	132				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	132				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	132				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	132				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	132				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	132				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	132				N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

BORCHERS, SOUTH (1300) //CONT.// 10642 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 21 RRCID -> 129027 COMPL. DATE 09/27/1988 TOTAL DEPTH 3711 PERF. 1308 - 1312

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

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

BORCHERS , WILLIAM WELL #: 11 RRCID -> 140967 COMPL. DATE 11/14/1991 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 1286 - 1294

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

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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

BORCHERS, SOUTH (3500) 10642 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MCDANIEL, D. L. 545375
DONDLINGER, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072735 COMPL. DATE 09/30/1976 TOTAL DEPTH 4712 PERF. N/A

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

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

BORCHERS, SOUTH (3600) 10642 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
DOROTIK G. U. WELL #: 1R RRCID -> 270531 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3641 - 3645

01	4588 #	3913	-0-	-675	-0-	3913	2			N	-0-		136
02	4340 #	3314	-0-	-1026	-0-	3314	2			N	-0-		136
03	4805 #	3668	-0-	-1137	-0-	3667	2	1	9	N	1		137
04	4650 #	2868	-0-	-1782	-0-	2868	2			N	-0-		137
05	4123 #	2989	-0-	-1134	-0-	2988	2	1	9	N	1		138
06	3780 #	-0-	-0-	-3780	-0-					N	2		140
07	3658 #	2599	-0-	-1059	-0-	2598	2	1	9	N	1		141
08	3658 #	1693	-0-	-1965	-0-	1693	2			N	-0-		141
09	2880 #	2472	-0-	-408	-0-	2472	2			N	-0-		141
10	2976 #	1618	-0-	-1358	-0-	1618	2			N	-0-		141
11	2520 #	1450	-0-	-1070	-0-	1450	2			N	-0-		141
*12	2995 R	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-		141

TOTAL GAS PROD: 29,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		36

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

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

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

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

BAYPORT OPERATING, INC. 058861
ALBRECHT, P. A. WELL #: 1 RRCID -> 079808 COMPL. DATE 08/11/1977 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 4246 - 4254

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
07	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2		N	-0-			-0-
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2		N	-0-			-0-
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2		N	-0-			-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	88	7	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2013

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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2017 - PLUGGED 10/27/17

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

BOYCE (RECKLAW) //CONT.// 11023 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
BAYPORT OPERATING, INC. 058861
ALBRECHT, P. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 090941 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7282 - 7292

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2017 - PLUGGED 10/27/17

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

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

01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1	N	-0-			-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1	N	-0-			-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1	N	-0-			-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	1	N	-0-			-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1	N	-0-			-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1	N	-0-			-0-
07	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	1	N	-0-			-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	1	N	-0-			-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	1	N	-0-			-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1	N	-0-			-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			55
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	61	2	N	-0-			55
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-			55
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2	N	-0-			55
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-			55
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-			55
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-			55
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-			55
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2	N	-0-			55
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-			55
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2	N	-0-			55
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55

TOTAL GAS PROD: 667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYCE (RECKLAW) //CONT.// 11023 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. //CONT.// 604295
ALTMAN, WILLIAM B. WELL #: 1 RRCID -> 089864 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7338 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					85
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					85
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					85
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					85
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					85
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					85
07	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	2			N	-0-					85
08	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					85
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					85
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					85
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					85
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					35
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					35
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					35
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					35
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					35
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					35
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					35
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					35
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					35
10	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					35
11	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-					35
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYCE (RECKLAW) //CONT.// 11023 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
ALBRECHT, A. M. WELL #: 1 C RRCID -> 000963 COMPL. DATE 08/07/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					17
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					17
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					17
04	600	N	479	-0-	-121	-0-	479	2			N	-0-					17
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					17
06	660	N	539	-0-	-121	-0-	539	2			N	-0-					17
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					17
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					17
09	540	N	308	-0-	-232	-0-	308	2			N	-0-					17
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					17
*11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 5,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					-0-
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	1			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	1			N	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	1			N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					21
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					21
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					21
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					21
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					21
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					21
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					21
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					21
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					21
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1619	2	42	9	N	38					121
02	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2381	2	53	9	N	48	124	1			45
03	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2813	2	23	9	N	21					66
04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	1989	2	23	9	N	21					87
05	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2418	2	87	9	N	79	132	1			34
06	2730	N	2274	-0-	-456	-0-	2205	2	69	9	N	63					97
07	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2094	2	64	9	N	58					155
08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1346	2	11	9	N	10					165
09	2280	N	1252	-0-	-1028	-0-	1246	2	6	9	N	5					170
10	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					170
*11	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-	145	1			25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 23,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

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

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

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

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

01	14539 #	9384	-0-	-5155	-0-	1519	1	7740	2	N	114					392
						125	9									
02	8512	8102	-0-	-410	-0-	1372	1	6585	2	N	132	368	1			156
						145	9									
03	9424	8391	-0-	-1033	-0-	1519	1	6718	2	N	140					296
						154	9									
04	9120	8353	-0-	-767	-0-	1470	1	6830	2	N	48	190	1			154
						53	9									
05	9424	5837	-0-	-3587	-0-	1078	1	4668	2	N	83					237
						91	9									
06	0	555	-0-	555	555	14	1	531	2	N	9	172	1			74
						10	9									
07	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	555					N	-0-	74	1			-0-
08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	555					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	555					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/14/2017

TOTAL GAS PROD: 40,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 526

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2017 - PLUGGED 05/04/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANDT //CONT.// 11381 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
ALBRECHT WELL #: 1A RRCID -> 212127 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7567 - 7578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	14	1	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANDT (COOK MOUNTAIN) 11381 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
RAU WELL #: 1 RRCID -> 239361 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5166 - 5176

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANDT (RECKLAW) 11381 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
KARNEI, NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 001005 COMPL. DATE 03/28/1963 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7364 - 7415

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANDT (RECKLAW) //CONT.// 11381 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
BRITANCO, L.L.C. 093620
LANDGREBE, ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 143109 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7483 - 7497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2		N	-0-			7
02	420 N	117	-0-	-303	-0-	117	2		N	-0-			7
03	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2		N	-0-			7
04	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2		N	-0-			7
05	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2		N	-0-			7
06	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2		N	-0-			7
07	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2		N	-0-			7
08	1271 N	830	-0-	-441	-0-	830	2		N	-0-			7
09	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2		N	-0-			7
10	1333 N	1222	-0-	-111	-0-	1222	2		N	-0-			7
11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2		N	-0-			7
12	1333 N	391	-0-	-942	-0-	391	2		N	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 11,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELSON, JAMES L. 604295
DUDERSTADT-FROMME UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103948 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7469 - 7493

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		71
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		71
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		71
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		71
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		71
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		71
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		71
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		71
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		71
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		71
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		71
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		71

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANDT (2200) 11381 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
SOCO GAS PROPERTIES 800276
JABLONSKI UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110075 COMPL. DATE 03/23/1984 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 2232 - 2236

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANDT (PETTUS-CM CONS.) 11381 280 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
BEHRENS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 106730 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 4673 - 4678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANDT (WILCOX DEEP) 11381 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ZENGERLE WELL #: 1 RRCID -> 200152 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 17770 PERF.13580 - 17321

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETTGE WELL #: 1 RRCID -> 200525 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.13232 - 16768

01	496	X	388	-0-	-108	-0-	388	2		N	-0-					-0-
02	856	X	856	-0-	-0-	-0-	856	2		N	-0-					-0-
03	868	X	373	-0-	-495	-0-	373	2		N	-0-					-0-
04	840	X	181	-0-	-659	-0-	181	2		N	-0-					-0-
05	961	X	498	-0-	-463	-0-	498	2		N	-0-					-0-
06	930	X	222	-0-	-708	-0-	222	2		N	-0-					-0-
07	961	X	224	-0-	-737	-0-	224	2		N	-0-					-0-
08	496	X	280	-0-	-216	-0-	280	2		N	-0-					-0-
09	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-					-0-
10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-					-0-
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-					-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANDT (WILCOX 7500) 11381 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MIDSTATES CORPORATION 566101
JABLONSKI UNIT WELL #: RRCID -> 123280 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7525 - 7528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/1997

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANDT (WILCOX 9800) 11381 336 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
FROMME WELL #: 1 RRCID -> 135925 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 13291 PERF. 9828 - 9948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			100
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			100

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U1 RANCH OIL 880291
LUKER WELL #: 2 RRCID -> 225148 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9544 - 9570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-				N	-0-			53
02	224 N	-0-	-0-	-224 B	-0-				N	-0-			53
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			53
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			53
05	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2		N	-0-			53
06	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2		N	-0-			53
07	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2		N	-0-			53
08	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2		N	-0-			53
09	120 N	113	-0-	-7 B	-0-	113	2		N	-0-			53
10	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116	2		N	-0-			53
11	120 N	115	-0-	-5 B	-0-	115	2		N	-0-			53
12	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-				N	NO RPT			53

TOTAL GAS PROD: 799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANDT (WILCOX 11100) 11381 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945
DIEBEL, ALFRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131923 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11214 - 11228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANDT (YEGUA 4700) 11381 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
ADAMS, JOE D., TRUSTEE 005905
BRANDT, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 072067 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4704 - 4716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANDT, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 084304 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 4812 - 4823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANDT (YEGUA 4700) //CONT.// 11381 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
DUDERSTADT, DARWIN WELL #: 1 RRCID -> 081659 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 5383 PERF. 3270 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGELLAN RESOURCES 521353
RAMSEY, MERLE WELL #: 1 RRCID -> 087558 COMPL. DATE 08/11/1979 TOTAL DEPTH 5213 PERF. 4597 - 4622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANDT, N. (REKLAW) 11383 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
BRITANCO, L.L.C. 093620
LANDGREBE WELL #: 2 RRCID -> 144046 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7460 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANDT, N. (REKLAW) //CONT.// 11383 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
GOEHRING WELL #: 1 RRCID -> 125495 COMPL. DATE 09/08/1987 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7452 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	147	-0-	-39	-0-	102	1	45	9	N	41					83
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	59	1	45	9	N	41	81	1			43
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	59	1	83	9	N	75	80	1			38
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	135	1	123	9	N	112	143	1			7
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	135	1	123	9	N	112					119
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	310	1	123	9	N	112	162	2			69
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	310	1	56	9	N	51					120
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	310	1	56	9	N	51	157	1			14
09	420	N	410	-0-	-10	-0-	310	1	100	9	N	91	90	1			15
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	310	1	100	9	N	91	90	1			16
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	310	1	100	9	N	91					107
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

TOTAL GAS PROD: 3,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 868

GOEHRING, ROBERT F. WELL #: 3 RRCID -> 129349 COMPL. DATE 11/15/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7460 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	339	-0-	-33	-0-	261	1	78	9	N	71	161	1			9
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	261	1	95	9	N	86	82	1			13
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	261	1	100	9	N	91	85	1			19
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	545	1	166	9	N	151	160	1			10
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	545	1	188	9	N	171	174	1			7
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	401	1	165	9	N	150					157
07	496	N	424	-0-	-72	-0-	401	1	23	9	N	21					178
08	496	N	424	-0-	-72	-0-	401	1	23	9	N	21	154	1			45
09	480	N	446	-0-	-34	-0-	401	1	45	9	N	41	74	1			12
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	401	1	78	9	N	71	74	1			9
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	401	1	78	9	N	71					80
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 5,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 945

BRANDT, S. (BRANDT 7485) 11386 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
U1 RANCH OIL 880291
LUKER, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 098998 COMPL. DATE 04/09/1982 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7493 - 7514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	108	-0-	-109 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	196	X	112	-0-	-84 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	217	X	110	-0-	-107 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	210	X	115	-0-	-95 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	124	X	114	-0-	-10 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	120	X	106	-0-	-14 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	124	X	113	-0-	-11 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	124	X	109	-0-	-15 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09	120	X	107	-0-	-13 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	124	X	104	-0-	-20 B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	120	X	105	-0-	-15 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	124	X	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASLAU, E. (2ND MASSIVE) 11492 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
ENCINO EXPLORATION, INC. 251713
CROCKER, PATRICIA PERKINS WELL #: A 2 RRCID -> 091837 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10287 - 10422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROCKER, PATRICIA PERKINS WELL #: A 1 RRCID -> 095634 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10360 - 10560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASLAU, E. (2450) 11492 975 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ENCINO EXPLORATION, INC. 251713
CROCKER, PATRICIA PERKINS WELL #: A 4 RRCID -> 091838 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 2442 - 2450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZIL (TOM LYNE 2) 11575 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER TRUST WELL #: 3ST RRCID -> 190666 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 12951 PERF.12598 - 12756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 N	727	-0-	-17	-0-	169	1	558	2	Y	-0-			-0-
02	616 N	606	-0-	-10	-0-	130	1	476	2	Y	-0-			-0-
03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	156	1	445	2	Y	-0-			-0-
04	690 N	546	-0-	-144	-0-	143	1	403	2	Y	-0-			-0-
05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	156	1	530	2	Y	-0-			-0-
06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	143	1	510	2	Y	-0-			-0-
07	689 N	689	-0-	-0-	-0-	143	1	546	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	634	-0-	634	634	104	1	530	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	555	-0-	555	1189	117	1	438	2	Y	-0-			-0-
10	1733 N	544	-0-	-1189	-0-	143	1	401	2	Y	-0-			-0-
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	91	1	448	2	Y	-0-			-0-
*12	751 N	751	-0-	-0-	-0-	156	1	595	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZIL (1ST TOM LYNE) 11575 612 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER TRUST WELL #: 3 RRCID -> 148480 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 12951 PERF.11438 - 11566

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BREEDEN (4600 YEGUA) 11737 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
BREEDEN, P. H. WELL #: RRCID -> 001015 COMPL. DATE 02/25/1949 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4644 - 4654

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		10
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		10
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		10
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		10
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		10
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		10
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		10
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		10
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		10
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		10
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		10
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2006

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRESLAU (WILCOX 8395) 11809 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MASCOT OIL COMPANY 531355
STEFFEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266064 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8397 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGHT FALCON (FRIO 5160) 11957 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
MAMEROW ENERGY CORP 523628
JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 242503 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 3830 - 3840

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGHT FALCON (YEGUA 9600) 11957 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PORCHE WELL #: 3 RRCID -> 177660 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9793 - 9955

01	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	711	1	6260	2	N	-0-			422
02	6776	X	6349	-0-	-427	-0-	662	1	5687	2	N	-0-			422
03	7502	X	7225	-0-	-277	-0-	744	1	6481	2	N	-0-			422
04	7260	X	6650	-0-	-610	-0-	710	1	5940	2	N	-0-			422
05	7316	X	6580	-0-	-736	-0-	723	1	5857	2	N	-0-			422
06	6990	X	6136	-0-	-854	-0-	710	1	5426	2	N	-0-			422
07	7223	X	5806	-0-	-1417	-0-	684	1	5122	2	N	-0-			422
08	7223	X	5438	-0-	-1785	-0-	744	1	4694	2	N	-0-			422
09	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	700	1	6073	2	N	-0-			422
10	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	742	1	6656	2	N	-0-			422
11	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	720	1	6583	2	N	-0-			422
*12	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	738	1	6421	2	N	-0-			422

TOTAL GAS PROD: 79,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGHT FALCON (YEGUA 10,300) 11957 795 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
O'CONNER-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 272693 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10614 - 10617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			80
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-			N	10	10 1		80
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			80
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
09	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			80
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			80

TOTAL GAS PROD: 32 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BRISCOE (CATAHOULA 3050) 12011 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
ROBINSON-CARDINAL WELL #: 1 RRCID -> 250567 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3185 - 3189

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKING (8650) 12199 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
UNOSO OPERATING COMPANY L.L.C. 878440
BROOKING, GARLAND T. WELL #: 2 RRCID -> 091214 COMPL. DATE 07/29/1980 TOTAL DEPTH 9212 PERF. 8642 - 8655

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUSHY CREEK (FRIO 2900) 12649 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE 099955
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 188629 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 3626 PERF. 2925 - 2928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUSHY CREEK (FRIO 4200) 12649 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945
STORMONT WELL #: 1 RRCID -> 250472 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 4845 PERF. 4386 - 4388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -54627				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -54627				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -54627				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -54627				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -54627				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -54627				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -54627				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -54627				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -54627				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -54627				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -54627				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -54627				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FENNER WELL #: 1 RRCID -> 256879 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 4613 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
JAMEX, INC. 429659
GOFF WELL #: 1 RRCID -> 212052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12325 PERF.10717 - 11148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12228 X	12228	-0-	-0-	-0-	979	1	11126	2	N	112					289
						123	9									
02	9613 X	9613	-0-	-0-	-0-	819	1	8674	2	N	109	176	1			222
						120	9									
03	10271 X	10271	-0-	-0-	-0-	862	1	9282	2	N	115	178	1			159
						127	9									
04	10655 X	10655	-0-	-0-	-0-	912	1	9655	2	N	80					239
						88	9									
05	11955 X	11955	-0-	-0-	-0-	966	1	10816	2	N	157	179	1			217
						173	9									
06	11820 X	10549	-0-	-1271	-0-	909	1	9531	2	N	99					316
						109	9									
07	11005 X	10848	-0-	-157	-0-	935	1	9838	2	N	68	167	1			217
						75	9									
08	11005 X	9012	-0-	-1993	-0-	783	1	8165	2	N	58	170	1			105
						64	9									
09	11580 X	8975	-0-	-2605	-0-	706	1	8186	2	N	75					180
						83	9									
10	11966 X	10749	-0-	-1217	-0-	951	1	9695	2	N	94					274
						103	9									
11	10560 X	10542	-0-	-18	-0-	960	1	9488	2	N	85	174	1			185
						94	9									
12	10850 X	10542	-0-	-308	-0-	960	1	9488	2	N	85	174	1			185
						94	9									

TOTAL GAS PROD: 125,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,137

GOFF WELL #: 2 RRCID -> 213895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12025 PERF.10580 - 11146

01	5766 X	4577	-0-	-1189	-0-	365	1	4146	2	N	60					212
						66	9									
02	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	332	1	3520	2	N	45					257
						50	9									
03	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	442	1	4762	2	N	50	175	1			132
						55	9									
04	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	351	1	3721	2	N	57					189
						63	9									
05	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	342	1	3825	2	N	56					245
						62	9									
06	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	416	1	4358	2	N	49					294
						54	9									
07	5270 X	3504	-0-	-1766	-0-	299	1	3151	2	N	49	176	1			167
						54	9									
08	5270 X	3377	-0-	-1893	-0-	292	1	3041	2	N	40					207
						44	9									
09	4140 X	4138	-0-	-2	-0-	325	1	3769	2	N	40					247
						44	9									
10	4991 X	4125	-0-	-866	-0-	365	1	3716	2	N	40					287
						44	9									
11	4830 X	3751	-0-	-1079	-0-	340	1	3361	2	N	45	178	1			154
						50	9									
*12	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	340	1	3361	2	N	45	178	1			154
						50	9									

TOTAL GAS PROD: 49,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 576

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
GOFF WELL #: A 1 RRCID -> 216113 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11254 - 11625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998 X	7724	-0-	-274	-0-	614	1	6979	2	N	119	178	1			195
						131	9									
02	7208 X	7208	-0-	-0-	-0-	614	1	6508	2	N	78					273
						86	9									
03	7742 X	7742	-0-	-0-	-0-	651	1	7004	2	N	79	178	1			174
						87	9									
04	7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	623	1	6600	2	N	80					254
						88	9									
05	7729 X	7729	-0-	-0-	-0-	627	1	7018	2	N	76	175	1			155
						84	9									
06	7710 X	7138	-0-	-572	-0-	614	1	6439	2	N	77					232
						85	9									
07	7967 X	6804	-0-	-1163	-0-	582	1	6124	2	N	89	181	1			140
						98	9									
08	7750 X	5726	-0-	-2024	-0-	499	1	5203	2	N	22					162
						24	9									
09	7470 X	6734	-0-	-736	-0-	527	1	6119	2	N	80					242
						88	9									
10	7719 X	7449	-0-	-270	-0-	661	1	6734	2	N	49					291
						54	9									
11	7140 X	6976	-0-	-164	-0-	636	1	6285	2	N	50	176	1			165
						55	9									
*12	6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	636	1	6285	2	N	50	176	1			165
						55	9									

TOTAL GAS PROD: 85,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 849

WEARDEN WELL #: 1 RRCID -> 219217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13055 PERF.10578 - 11015

01	4371 X	3927	-0-	-444	-0-	312	1	3545	2	N	64					188
						70	9									
02	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	301	1	3190	2	N	70					258
						77	9									
03	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	320	1	3447	2	N	90	171	1			177
						99	9									
04	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	320	1	3387	2	N	95					272
						105	9									
05	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	299	1	3351	2	N	56	176	1			152
						62	9									
06	3810 X	3491	-0-	-319	-0-	297	1	3115	2	N	72					224
						79	9									
07	3937 X	3347	-0-	-590	-0-	284	1	2987	2	N	69	175	1			118
						76	9									
08	3937 X	2591	-0-	-1346	-0-	223	1	2320	2	N	44					162
						48	9									
09	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	277	1	4177	2	N	47					209
						52	9									
10	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	320	1	4331	2	N	41	172	1			78
						45	9									
11	3480 X	3232	-0-	-248	-0-	291	1	2877	2	N	58					136
						64	9									
12	3348 X	3232	-0-	-116	-0-	291	1	2877	2	N	58					136
						64	9									

TOTAL GAS PROD: 43,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 764

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
GERALD WELL #: 1 RRCID -> 224841 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11162 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	73	1	831	2	N	37					207
							41	9									
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	84	1	887	2	N	-0-					207
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	89	1	961	2	N	26	180	1			53
							29	9									
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	75	1	792	2	N	34					87
							37	9									
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	70	1	785	2	N	45					132
							50	9									
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	68	1	713	2	N	42					174
							46	9									
07	930	N	912	-0-	-18	-0-	76	1	797	2	N	35					209
							39	9									
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	47	1	486	2	N	8	175	1			42
							9	9									
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	73	1	1161	2	N	31					73
							34	9									
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	68	1	971	2	N	37					110
							41	9									
*11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	291	1	665	2	N	40					150
							44	9									
*12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	291	1	665	2	N	40					150
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 11,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 375

WEARDEN WELL #: 2 RRCID -> 236106 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11924 - 11936

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				267
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				267
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				267
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				267
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	179	1		88
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				88
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				88
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				88
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				88
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				88
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				88

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
WEBERNICK G.U. WELL #: 1 RRCID -> 124054 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11036 - 11114

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				112
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				112
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				112
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				112
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				112
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				112
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				112
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				112
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				112
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				112
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				112

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC 835611
WEBERNICK ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219620 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10722 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	3565	-0-	-1271	-0-	3500	2	65	9	Y	59	39	1			228
02	4368	X	3987	-0-	-381	-0-	3903	2	84	9	Y	76	182	1			122
03	4836	X	4213	-0-	-623	-0-	4122	2	91	9	Y	83					205
04	4320	X	4186	-0-	-134	-0-	4124	2	62	9	Y	56					261
05	4402	X	2629	-0-	-1773	-0-	2568	2	61	9	Y	55	217	1			99
06	4260	X	2724	-0-	-1536	-0-	2672	2	52	9	Y	47					146
07	4402	X	2524	-0-	-1878	-0-	2459	2	65	9	Y	59	28	1			177
08	3224	X	2263	-0-	-961	-0-	2209	2	54	9	Y	49					226
09	3120	X	1960	-0-	-1160	-0-	1925	2	35	9	Y	32					258
10	2821	X	2452	-0-	-369	-0-	2397	2	55	9	Y	50	27	1			281
*11	2730	X	2722	-0-	-8	-0-	2650	2	72	9	Y	65	211	1			135
*12	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2499	2	31	9	Y	28					163

TOTAL GAS PROD: 35,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 659

SHEFCIK ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219751 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11412 - 11661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	286	-0-	-7991	-0-	283	2	3	9	Y	3	13	1			72
02	6300	X	106	-0-	-6194	-0-	100	2	6	9	Y	5					77
03	6975	X	158	-0-	-6817	-0-	151	2	7	9	Y	6					83
04	2760	X	96	-0-	-2664	-0-	96	2			Y	-0-					83
05	1240	X	1104	-0-	-136	-0-	1094	2	10	9	Y	9	12	1			80
06	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	1499	2	2	9	Y	2					82
07	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	1558	2	48	9	Y	44	18	1			108
08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1810	2	141	9	Y	128	179	1			57
09	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2711	2	9	9	Y	8					65
10	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2726	2	25	9	Y	23	31	1			57
*11	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2139	2	78	9	Y	71	26	1			102
*12	3100	N	3647	-0-	547	547	3479	2	168	9	Y	153	191	1			64

TOTAL GAS PROD: 18,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 452

SHEFCIK ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220084 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11498 - 11528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1703	2	4	9	Y	4	19	1			242
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	998	2	6	9	Y	5					247
03	1519	N	1501	-0-	-18	-0-	1491	2	10	9	Y	9					256
04	1470	N	790	-0-	-680	-0-	790	2			Y	-0-					256
05	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2414	2	20	9	Y	18	27	1			247
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1495	2	6	9	Y	5					252
07	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1749	2	12	9	Y	11	20	1			243
08	1891	N	1226	-0-	-665	-0-	1215	2	11	9	Y	10					253
09	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2100	2	7	9	Y	6					259
10	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1605	2	14	9	Y	13	18	1			254
*11	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1704	2	15	9	Y	14	21	1			247
12	1891	N	1843	-0-	-48	-0-	1843	2			Y	-0-					247

TOTAL GAS PROD: 19,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC //CONT.// 835611
WEBERNICK ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221239 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11351 - 11452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9611 X	9611	-0-	-0-	-0-	9384	2	227	9	Y	206	291	1			287
02	DLQ G-10	9608	-0-	9608	9608	9352	2	256	9	Y	233	186	1			334
03	DLQ G-10	9694	-0-	9694	19302	9431	2	263	9	Y	239	187	1			386
04	DLQ G-10	9696	-0-	9696	28998	9518	2	178	9	Y	162	183	1			365
05	DLQ G-10	9929	-0-	9929	38927	9691	2	238	9	Y	216	289	1			292
06	49295 X	10368	-0-	-38927	-0-	10151	2	217	9	Y	197	182	1			307
07	10577 X	10577	-0-	-0-	-0-	10316	2	261	9	Y	237	306	1			238
08	9734 X	7989	-0-	-1745	-0-	7795	2	194	9	Y	176	169	1			245
09	9420 X	8600	-0-	-820	-0-	8415	2	185	9	Y	168					413
10	9742 X	9742	-0-	-0-	-0-	9477	2	265	9	Y	241	295	1			359
*11	9420 X	8802	-0-	-618	-0-	8557	2	245	9	Y	223	285	1			297
12	9734 X	7838	-0-	-1896	-0-	7647	2	191	9	Y	174	184	1			287

TOTAL GAS PROD: 112,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,472

SHEFCIK ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262186 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10470 - 10475

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-C RESOURCES, LLC 868622
WEBERNICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210142 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 10577

01	4929 X	4442	-0-	-487	-0-	201	1	4161	2	N	73					200
						80	9									
02	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	219	1	4174	2	N	102	185	1			117
						112	9									
03	4898 X	4634	-0-	-264	-0-	217	1	4321	2	N	87					204
						96	9									
04	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	226	1	4406	2	N	83	180	1			107
						91	9									
05	4991 X	4865	-0-	-126	-0-	231	1	4532	2	N	93					200
						102	9									
06	4830 X	4819	-0-	-11	-0-	230	1	4489	2	N	91	177	1			114
						100	9									
07	4991 X	4386	-0-	-605	-0-	214	1	4084	2	N	80					194
						88	9									
08	4867 X	3810	-0-	-1057	-0-	182	1	3555	2	N	66					260
						73	9									
09	4830 X	4207	-0-	-623	-0-	196	1	3916	2	N	86	186	1			160
						95	9									
10	4991 X	4590	-0-	-401	-0-	227	1	4267	2	N	87					247
						96	9									
11	4830 X	4423	-0-	-407	-0-	216	1	4126	2	N	74	184	1			137
						81	9									
*12	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	237	1	4218	2	N	63					200
						69	9									

TOTAL GAS PROD: 53,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 985

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
TRI-C RESOURCES, LLC //CONT.// 868622
WEBERNICK-GOFF WELL #: 1 RRCID -> 210147 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11190 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3580	-0-	-543	-0-	216	1	3347	2	N	15					297
							17	9									
02	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	219	1	3604	2	N	19	177	1			139
							21	9									
03	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	237	1	4237	2	N	18					157
							20	9									
04	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	230	1	3921	2	N	26	3	8			180
							29	9									
05	3813	X	3752	-0-	-61	-0-	206	1	3513	2	N	30					210
							33	9									
06	3690	X	2328	-0-	-1362	-0-	194	1	2099	2	N	32	175	1			67
							35	9									
07	3813	X	3758	-0-	-55	-0-	217	1	3505	2	N	33					100
							36	9									
08	3813	X	3424	-0-	-389	-0-	184	1	3214	2	N	24					124
							26	9									
09	3690	X	3208	-0-	-482	-0-	178	1	3001	2	N	26					150
							29	9									
10	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	230	1	3656	2	N	34					184
							37	9									
11	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	230	1	3595	2	N	66	176	1			74
							73	9									
12	3751	X	2680	-0-	-1071	-0-	210	1	2463	3	N	6					80
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 43,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200) 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARCTURUS OPERATING COMPANY 029390
DEVINE PROSPECT WELL #: 1 RRCID -> 275683 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9643 - 9649

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
WINFORD EXTENDER CADDIS WELL #: 1 RRCID -> 256381 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10774 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30566	X	28107	-0-	-2459	-0-	527 353	1 9	27227	2	N	321	366	1	1	8	110
02	26796	X	24616	-0-	-2180	-0-	459 285	1 9	23872	2	N	259					369
03	30146	X	30146	-0-	-0-	-0-	527 361	1 9	29258	2	N	328	382	1			315
04	27510	X	27510	-0-	-0-	-0-	493 332	1 9	26685	2	N	302	370	1			247
05	28117	X	26244	-0-	-1873	-0-	510 304	1 9	25430	2	N	276	367	1			156
06	29160	X	25215	-0-	-3945	-0-	510 271	1 9	24434	2	N	246	179	1			223
07	30132	X	24873	-0-	-5259	-0-	510 264	1 9	24099	2	N	240	364	1	2	8	97
08	30132	X	18080	-0-	-12052	-0-	391 186	1 9	17503	2	N	169					266
09	27510	X	21357	-0-	-6153	-0-	476 238	1 9	20643	2	N	216	357	1			125
10	26257	X	22306	-0-	-3951	-0-	510 262	1 9	21534	2	N	238	183	1			180
11	25230	X	22022	-0-	-3208	-0-	493 243	1 9	21286	2	N	221					401
12	24862	X	20960	-0-	-3902	-0-	510 273	1 9	20177	2	N	248	369	1			280

TOTAL GAS PROD: 291,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,064

WINFORD EXTENDER CADDIS A WELL #: 2 RRCID -> 264415 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9422 - 12648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	1535	-0-	-46	-0-	527 21	1 9	987	2	N	19					94
02	1624	X	1273	-0-	-351	-0-	374 29	1 9	870	2	N	26					120
03	1798	X	1522	-0-	-276	-0-	459 13	1 9	1050	2	N	12					132
04	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	510 124	1 9	1699	2	N	113	183	1			62
05	1581	X	1537	-0-	-44	-0-	493 30	1 9	1014	2	N	27					89
06	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	442 20	1 9	1198	2	N	18					107
07	2418	X	1999	-0-	-419	-0-	510 22	1 9	1467	2	N	20					127
08	2418	X	1485	-0-	-933	-0-	476 2	1 9	1007	2	N	2					129
09	2340	X	1735	-0-	-605	-0-	391 62	1 9	1282	2	N	56					185
10	1984	X	1434	-0-	-550	-0-	493 11	1 9	930	2	N	10					195
11	1920	X	1658	-0-	-262	-0-	476 4	1 9	1178	2	N	4					199
12	1984	X	995	-0-	-989	-0-	391 22	1 9	582	2	N	20	172	1			47

TOTAL GAS PROD: 19,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149
COASTAL BEND CADDIS WELL #: 1 RRCID -> 280171 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 13577 PERF.10610 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					105
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HENLEY GU WELL #: 7 RRCID -> 257080 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11698 - 13641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	3	1	8	2	Y	-0-					4
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	54	1	129	2	Y	1					5
							1	9									
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	83	1	197	2	Y	-0-					5
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	93	1	226	2	Y	-0-					5
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	96	1	223	2	Y	-0-					5
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	94	1	226	2	Y	1					6
							1	9									
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	128	1	273	2	Y	2					8
							2	9									
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	99	1	204	2	Y	1	6	1			3
							1	9									
09	330	N	209	-0-	-121	-0-	58	1	151	2	Y	-0-					3
10	341	N	27	-0-	-314	-0-	8	1	18	2	Y	1					4
							1	9									
11	300	N	24	-0-	-276	-0-	8	1	16	2	Y	-0-					4
12	217	N	22	-0-	-195	-0-	7	1	15	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 2,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE 099955
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 171215 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11696 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE//CONT.// 099955
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 188920 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10836 - 10938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	381	-0-	-22	-0-	203	1	178	3	Y	-0-			77
02	DLQ G-10	241	-0-	241	241	130	1	111	3	Y	-0-			77
03	DLQ G-10	182	-0-	182	423	82	1	100	3	Y	-0-			77
04	DLQ G-10	345	-0-	345	768	133	1	212	3	Y	-0-			77
05	DLQ G-10	94	-0-	94	862	33	1	61	3	Y	-0-			77
06	1115 N	253	-0-	-862	-0-	86	1	167	3	Y	-0-			77
07	372 N	361	-0-	-11	-0-	134	1	227	3	Y	-0-			77
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	92	1	135	3	Y	-0-			77
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	57	1	185	3	Y	-0-			77
10	372 N	224	-0-	-148	-0-	88	1	136	3	Y	-0-			77
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	140	1	221	3	Y	-0-			77
12	248 N	166	-0-	-82	-0-	69	1	97	3	Y	-0-			77

TOTAL GAS PROD: 3,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUESTER-OCHOA WELL #: 1 RRCID -> 189325 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11950 - 11952

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUESTER-OCHOA WELL #: 2 RRCID -> 191828 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 12963 PERF.12075 - 12081

01	248 X	160	-0-	-88	-0-	85	1	75	3	N	-0-			143
02	224 X	123	-0-	-101	-0-	66	1	56	3	N	1			144
						1	9							
03	248 X	168	-0-	-80	-0-	76	1	92	3	N	-0-			144
04	180 X	154	-0-	-26	-0-	59	1	95	3	N	-0-			144
05	162 X	162	-0-	-0-	-0-	57	1	105	3	N	-0-			144
06	156 X	156	-0-	-0-	-0-	53	1	103	3	N	-0-			144
07	171 X	171	-0-	-0-	-0-	63	1	108	3	N	-0-			144
08	155 X	95	-0-	-60	-0-	38	1	57	3	N	-0-			144
09	150 X	105	-0-	-45	-0-	25	1	80	3	N	-0-			144
10	186 X	175	-0-	-11	-0-	69	1	106	3	N	-0-			144
11	180 X	129	-0-	-51	-0-	50	1	79	3	N	-0-			144
12	186 X	149	-0-	-37	-0-	61	1	86	3	N	2			146
						2	9							

TOTAL GAS PROD: 1,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DARTEX ENERGY CORPORATION 201208
MCMANUS, CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 166826 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11016 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	337	1	2034	2	Y	-0-					67
02	2156	N	2129	-0-	-27	-0-	173	1	1956	2	Y	-0-					67
03	2356	N	2233	-0-	-123	-0-	254	1	1979	2	Y	-0-					67
04	2280	N	2140	-0-	-140	-0-	367	1	1773	2	Y	-0-					67
05	2356	N	2286	-0-	-70	-0-	322	1	1964	2	Y	-0-					67
06	2160	N	2156	-0-	-4	-0-	236	1	1920	2	Y	-0-					67
07	2201	N	1990	-0-	-211	-0-	241	1	1749	2	Y	-0-					67
08	2263	N	2015	-0-	-248	-0-	2015	1			Y	-0-					67
09	2160	N	2067	-0-	-93	-0-	2067	1			Y	-0-					67
10	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			Y	-0-					67
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67
12	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 22,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARROLL-MCMANUS 2 WELL #: 2 RRCID -> 170197 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11055 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2 EXT		77	-0-	77	77	9	1	68	2	Y	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	77					Y	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	77					Y	-0-					19
06	77	X	-0-	-0-	-77	-0-					Y	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 77 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARROLL-MCMANUS 3 WELL #: 3 RRCID -> 172676 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11140 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	35	1	209	2	Y	-0-					22
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	16	1	186	2	Y	-0-					22
03	248	N	213	-0-	-35	-0-	24	1	189	2	Y	-0-					22
04	240	N	208	-0-	-32	-0-	36	1	172	2	Y	-0-					22
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	27	1	165	2	Y	-0-					22
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	22	1	177	2	Y	-0-					22
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	26	1	189	2	Y	-0-					22
08	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	1			Y	-0-					22
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					22
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					22
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 1,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DARTEX ENERGY CORPORATION //CONT.// 201208
STEINMANN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173808 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11266 - 11276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	X	913	-0-	-79	-0-	130	1	783	2	N	-0-					190
02	896	X	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					190
03	961	X	862	-0-	-99	-0-	98	1	764	2	N	-0-					190
04	930	X	47	-0-	-883	-0-	8	1	39	2	N	-0-					190
05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					190
06	870	X	824	-0-	-46	-0-	90	1	734	2	N	-0-					190
07	868	X	23	-0-	-845	-0-	3	1	20	2	N	-0-					190
08	868	X	740	-0-	-128	-0-	740	1			N	-0-					190
09	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	1			N	-0-					190
10	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4351	3	36	9	N	33					223
11	810	X	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					223
12	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					223

TOTAL GAS PROD: 8,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

CARROLL-MCMANUS WELL #: 4 RRCID -> 176015 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUSHY CREEK, NORTH (FRIO 2750) 12651 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE 099955
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 209893 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3140 - 3142

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUSHY CREEK, NORTH (FRIO 2750) //CONT.// 12651 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172158 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 3478 - 3530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUSHY CREEK, N. (YEGUA 4800) 12651 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
PREMIER MINERALS, INC. 676033
CHAROLAIS WELL #: 1 RRCID -> 214397 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4551 - 4553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUSHY CREEK, S. (WILCOX 13900) 12656 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAMOIL, INC. 127449
KUESTER WELL #: 1 RRCID -> 232905 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 16180 PERF.13818 - 13827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUSHY CREEK, S. (WILCOX 13900) //CONT.// 12656 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
DARTEX ENERGY CORPORATION 201208
MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 171515 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14782 PERF.13306 - 14048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	438	1	2646	2	N	-0-			-0-
02	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	224	1	2543	2	N	-0-			-0-
03	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	335	1	2613	2	N	-0-			-0-
04	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	505	1	2440	2	N	-0-			-0-
05	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	423	1	2580	2	N	-0-			-0-
06	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	317	1	2578	2	N	-0-			-0-
07	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	352	1	2557	2	N	-0-			-0-
08	2883	X	2048	-0-	-835	-0-	2048	1			N	-0-			-0-
09	2790	N	2293	-0-	-497	-0-	2293	1			N	-0-			-0-
10	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEWS WELL #: 2 RRCID -> 176365 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12930 - 13848

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEINMANN ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 178808 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11984 - 12330

01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	89	1	539	2	N	-0-			50
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	97	1	1095	2	N	-0-			50
03	1860	N	1588	-0-	-272	-0-	181	1	1407	2	N	-0-			50
04	600	N	33	-0-	-567	-0-	6	1	27	2	N	-0-			50
05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	296	1	1801	2	N	-0-			50
06	1530	N	184	-0-	-1346	-0-	20	1	164	2	N	-0-			50
07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	247	1	1797	2	N	-0-			50
08	1860	N	1446	-0-	-414	-0-	1446	1			N	-0-			50
09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	1			N	-0-			50
10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-			50
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT			50

TOTAL GAS PROD: 12,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUSHY CREEK, S. (WILCOX 13900) //CONT.// 12656 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
DARTEX ENERGY CORPORATION //CONT.// 201208
BOOTHE WELL #: 1 RRCID -> 181299 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 14848 PERF.12025 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	11	1	67	2	N	-0-					78
02	56	N	27	-0-	-29	-0-	2	1	25	2	N	-0-					78
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	2	N	-0-					78
04	90	N	39	-0-	-51	-0-	7	1	32	2	N	-0-					78
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	2	N	-0-					78
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	5	1	38	2	N	-0-					78
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					78
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	1			N	-0-					78
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-					78
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					78
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BTSA (YEGUA 4594) 12824 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 258014 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 3256 - 3264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					121
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	60	1	968	2	N	-0-					121
03	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	67	1	1045	2	N	-0-					121
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	65	1	1005	2	N	-0-					121
05	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	67	1	1036	2	N	-0-					121
06	1080	N	862	-0-	-218	-0-	56	1	806	2	N	-0-					121
07	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	63	1	968	2	N	7					128
							8	9									
08	1116	N	833	-0-	-283	-0-	50	1	779	2	N	4					132
							4	9									
09	870	N	713	-0-	-157	-0-	40	1	673	2	N	-0-					132
10	1054	N	950	-0-	-104	-0-	45	1	905	2	N	-0-					132
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					132
*12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 11,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BUCHEL (AUSTIN) 12865 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
FORT WORTH NATIONAL BANK WELL #: 0001W RRCID -> 279774 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3577 - 3705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCHEL (AUSTIN) //CONT.// 12865 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
MASTODON OPERATING COMPANY, LLC 532988
RESPONDEK WELL #: 1 RRCID -> 216680 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 14214 PERF.13420 - 13446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCHEL (EDWARDS) 12865 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
FORT WORTH NATL. BK GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 066437 COMPL. DATE 12/01/1975 TOTAL DEPTH 13883 PERF.13909 - 13983

01	13051 X	11425	-0-	-1626	-0-	692	1	10632	3	Y	92						283
						101	9										
02	DLQ G-10	7141	-0-	7141	7141	463	1	6609	3	Y	63	185	1				161
						69	9										
03	DLQ G-10	10266	-0-	10266	17407	638	1	9573	3	Y	50						211
						55	9										
04	DLQ G-10	12123	-0-	12123	29530	558	1	11476	3	Y	81	191	1				101
						89	9										
05	39080 X	9550	-0-	-29530	-0-	393	1	9084	3	Y	66						167
						73	9										
06	10528 X	10528	-0-	-0-	-0-	417	1	10059	3	Y	47						214
						52	9										
07	12524 X	8891	-0-	-3633	-0-	370	1	8396	3	Y	114	190	1	1	8		137
						125	9										
08	12524 X	4497	-0-	-8027	-0-	154	1	4321	3	Y	20						157
						22	9										
09	12120 X	1907	-0-	-10213	-0-	73	1	1832	3	Y	2						159
						2	9										
10	11597 X	11597	-0-	-0-	-0-	336	1	11170	3	Y	83	1	8				241
						91	9										
11	11284 X	11284	-0-	-0-	-0-	399	1	10780	3	Y	95	187	1				149
						105	9										
12	8897 X	7074	-0-	-1823	-0-	227	1	6811	3	Y	33						182
						36	9										

TOTAL GAS PROD: 106,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 746

BUCHEL (EDWARDS) //CONT.// 12865 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
GOHMERT GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 076401 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13856 - 13898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11684 X	11684	-0-	-0-	-0-	701	1	10775	3	Y	189	186	1			161
						208	9									
02	DLQ G-10	10892	-0-	10892	10892	704	1	10047	3	Y	128	191	1			98
						141	9									
03	DLQ G-10	10177	-0-	10177	21069	626	1	9388	3	Y	148					246
						163	9									
04	DLQ G-10	10403	-0-	10403	31472	476	1	9791	3	Y	124	187	1			183
						136	9									
05	43325 X	11853	-0-	-31472	-0-	486	1	11227	3	Y	127	186	1			124
						140	9									
06	9673 X	9673	-0-	-0-	-0-	382	1	9225	3	Y	60					184
						66	9									
07	12059 X	10909	-0-	-1150	-0-	454	1	10303	3	Y	138	145	1			177
						152	9									
08	11842 X	8796	-0-	-3046	-0-	298	1	8391	3	Y	97	173	1			101
						107	9									
09	12242 X	12242	-0-	-0-	-0-	462	1	11640	3	Y	127					228
						140	9									
10	11842 X	10630	-0-	-1212	-0-	307	1	10209	3	Y	104	182	1			150
						114	9									
11	10560 X	10551	-0-	-9	-0-	373	1	10086	3	Y	84					234
						92	9									
12	12648 X	2636	-0-	-10012	-0-	84	1	2513	3	Y	35	184	1			85
						39	9									

TOTAL GAS PROD: 120,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,361

FT. WORTH NATIONAL BANK #3 HMTF WELL #: 3 RRCID -> 144645 COMPL. DATE 12/27/1992 TOTAL DEPTH 13748 PERF.13748 - 13792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580 X	5310	-0-	-270	-0-	321	1	4933	3	N	51					160
						56	9									
02	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	348	1	4959	3	N	57					217
						63	9									
03	5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	342	1	5130	3	N	47	173	1			91
						52	9									
04	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	230	1	4724	3	N	41					132
						45	9									
05	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	250	1	5770	3	N	46					178
						51	9									
06	5760 X	5187	-0-	-573	-0-	205	1	4941	3	N	37					215
						41	9									
07	5952 X	5103	-0-	-849	-0-	215	1	4869	3	N	17	156	1			76
						19	9									
08	6076 X	5003	-0-	-1073	-0-	170	1	4789	3	N	40					116
						44	9									
09	5880 X	5483	-0-	-397	-0-	207	1	5224	3	N	47					163
						52	9									
10	6076 X	4947	-0-	-1129	-0-	143	1	4770	3	N	31					194
						34	9									
11	5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	206	1	5563	3	N	42	156	1			80
						46	9									
12	5673 X	1447	-0-	-4226	-0-	46	1	1386	3	N	14					94
						15	9									

TOTAL GAS PROD: 60,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 470

BUCHEL (EDWARDS) //CONT.// 12865 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SHEPPARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148430 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13692 - 13858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	1941	-0-	-756	-0-	115	1	1760	3	Y	60					238
							66	9									
02	DLQ G-10		2168	-0-	2168	2168	137	1	1956	3	Y	68	188	1			118
							75	9									
03	DLQ G-10		2670	-0-	2670	4838	163	1	2443	3	Y	58					176
							64	9									
04	DLQ G-10		2885	-0-	2885	7723	130	1	2669	3	Y	78					254
							86	9									
05	10731	X	3008	-0-	-7723	-0-	121	1	2786	3	Y	92	187	1			159
							101	9									
06	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	108	1	2608	3	Y	74					233
							81	9									
07	2976	X	2854	-0-	-122	-0-	117	1	2646	3	Y	83	182	1			134
							91	9									
08	3007	X	2495	-0-	-512	-0-	83	1	2346	3	Y	60					194
							66	9									
09	2910	X	2800	-0-	-110	-0-	103	1	2594	3	Y	94	183	1			105
							103	9									
10	3007	X	2402	-0-	-605	-0-	68	1	2273	3	Y	55					160
							61	9									
11	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	100	1	2697	3	Y	81					241
							89	9									
12	2883	X	759	-0-	-2124	-0-	24	1	709	3	Y	24	179	1			86
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 29,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 827

GOHMERT GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 188047 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13935 - 16241

01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	30	1	469	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	DLQ G-10		544	-0-	544	544	36	1	508	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		978	-0-	978	1522	61	1	917	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1011	-0-	1011	2533	47	1	963	3	Y	1					1
							1	9									
05	DLQ G-10		492	-0-	492	3025	20	1	469	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
06	2900	N	1075	-0-	-1825	1200	41	1	988	3	Y	42					45
							46	9									
07	1991	N	791	-0-	-1200	-0-	33	1	757	3	Y	1	36	1			10
							1	9									
08	496	N	494	-0-	-2	-0-	17	1	477	3	Y	-0-	10	1			-0-
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	42	1	1058	3	Y	-0-					-0-
*10	286	N	-0-	-0-	-286	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2017 - P/A 10/12/17

TOTAL GAS PROD: 6,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

BUCHEL, N.E. (EDWARDS) 12869 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
COSTLOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221343 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 14812 PERF.14011 - 14088

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2017 - P/A 07/06/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BULLOCK'S CHURCH, S. (10,000) 13276 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RUSH, D.M. WELL #: 1 RRCID -> 256844 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10120 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	706	-0-	-1495	-0-	683	2	23	9	N	21					126
02	1624	N	1017	-0-	-607	-0-	986	2	31	9	N	28					154
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1295	2	32	9	N	29					183
04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1361	2	22	9	N	20	182	1			21
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1511	2	13	9	N	12					33
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1515	2	12	9	N	11					44
07	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1510	2	13	9	N	12					56
08	1519	N	1191	-0-	-328	-0-	1177	2	14	9	N	13					69
09	1530	N	853	-0-	-677	-0-	836	2	17	9	N	15					84
10	1519	N	1439	-0-	-80	-0-	1419	2	20	9	N	18					102
11	1140	N	1055	-0-	-85	-0-	1036	2	19	9	N	17					119
12	868	N	346	-0-	-522	-0-	327	2	19	9	N	17					136

TOTAL GAS PROD: 13,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

XOG OPERATING LLC 945921
HRABOVSKY, E.F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126390 COMPL. DATE 12/30/1987 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10010 - 10140

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSCHHAUPT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176759 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 2408 - 3432

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BULLOCK'S CHURCH, S. (10,000) //CONT.// 13276 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
JOHNSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193444 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10032 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					144
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					179
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	157	1			35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54					89
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					92
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					124
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					159
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					184
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					202
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					217
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					219
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					220

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 255

BULLOCK'S CHURCH, S. (10500) 13276 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
XOG OPERATING LLC 945921
HRABOVSKY, E. F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179895 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10114 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BULLOCK'S CHURCH, S. (12500) 13276 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
XOG OPERATING LLC 945921
HRABOVSK, E.F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177899 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12610 - 12623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					230
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					231
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					232
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					233
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					234
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					235
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					236
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					237
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					238
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					239
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					240
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					242

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BURIED TREASURE (THIRD TOM LYNE) 13493 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RISER WELL #: 1 RRCID -> 238213 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12448 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90	1			12
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKES RIDGE (VKSBG 4800) 13551 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
ARC - THOMSON - BARROW WELL #: 3 RRCID -> 229827 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4844 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNELL (BRINKOETER) 13648 066 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
BRINKOETER WELL #: 1Q RRCID -> 139304 COMPL. DATE 04/02/1991 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 2118 - 2124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNELL (LULING) 13648 132 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
B. U.-UNION-HALL WELL #: 1 RRCID -> 001054 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6779 - 6780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B. U.-MOBIL-STIEREN WELL #: 1 RRCID -> 038057 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6850 - 6868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B. U.-BOYCE WELL #: 1 L RRCID -> 080774 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 6750 - 6760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	504 R	504	-0-	-0-	-0-	18	1	486	2	N	-0-			-0-
02	598 R	598	-0-	-0-	-0-	22	1	576	2	N	-0-			-0-
03	796 R	796	-0-	-0-	-0-	26	1	770	2	N	-0-			-0-
04	420 #	371	-0-	-49	-0-	12	1	359	2	N	-0-			-0-
05	434 #	397	-0-	-37	-0-	13	1	384	2	N	-0-			-0-
06	420 #	399	-0-	-21	-0-	11	1	388	2	N	-0-			-0-
07	434 #	394	-0-	-40	-0-	16	1	378	2	N	-0-			-0-
08	434 #	286	-0-	-148	-0-	16	1	270	2	N	-0-			-0-
09	506 R	506	-0-	-0-	-0-	25	1	481	2	N	-0-			-0-
10	723 R	723	-0-	-0-	-0-	30	1	693	2	N	-0-			-0-
11	390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			-0-
12	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNELL (LULING) //CONT.// 13648 132 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
B. U.-LULING-BOYCE WELL #: B 26 RRCID -> 001046 COMPL. DATE 11/21/1947 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6802 - 6838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNELL (PETTUS 3500) 13648 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
ERIC & DEREK WELL #: 2 RRCID -> 198535 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3310 - 3314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNELL (REKLAW) 13648 396 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WAGNER OIL COMPANY 891175
B. U.-UNION-NORTON-SPIELHAGEN WELL #: 2 RRCID -> 001029 COMPL. DATE 03/21/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6439 - 6445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	12	1	322	2	Y	64	104	1			21
							70	9									
02	252	N	218	-0-	-34	-0-	6	1	156	2	Y	51	24	1			48
							56	9									
03	620	N	235	-0-	-385	-0-	5	1	155	2	Y	68	95	1			21
							75	9									
04	390	N	230	-0-	-160	-0-	5	1	148	2	Y	70	71	1			20
							77	9									
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	5	1	158	2	Y	56	24	1			52
							62	9									
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	5	1	160	2	Y	36	48	1			40
							40	9									
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	6	1	156	2	Y	57	47	1			50
							63	9									
08	186	N	121	-0-	-65	-0-	6	1	111	2	Y	4	41	1			13
							4	9									
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	6	1	124	2	Y	23					36
							25	9									
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	7	1	162	2	Y	14					50
							15	9									
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					50
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 2,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 443

B. U. STANOLIND-SPIELHAGAN WELL #: 8 RRCID -> 022796 COMPL. DATE 05/09/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6575 - 6581

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.U.-BOYCE WELL #: W 1 RRCID -> 177896 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 6494 - 6510

01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	18	1	486	2	N	-0-					-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	22	1	576	2	N	-0-					-0-
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	26	1	770	2	N	-0-					-0-
04	450	N	371	-0-	-79	-0-	12	1	359	2	N	-0-					-0-
05	465	N	397	-0-	-68	-0-	13	1	384	2	N	-0-					-0-
06	450	N	399	-0-	-51	-0-	11	1	388	2	N	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	15	1	378	2	N	-0-					-0-
08	403	N	286	-0-	-117	-0-	16	1	270	2	N	-0-					-0-
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	25	1	481	2	N	-0-					-0-
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	30	1	693	2	N	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNELL (REKLAW) //CONT.// 13648 396 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
B.U. UNION-NORTON-SPIELHAGEN WELL #: 1 RRCID -> 258528 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6486 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	5	1	141	2	N	64	104	1			21
							70	9									
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	5	1	132	2	N	51	24	1			48
							56	9									
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	5	1	155	2	N	68	95	1			21
							75	9									
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	5	1	148	2	N	70	71	1			20
							77	9									
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	5	1	158	2	N	56	24	1			52
							62	9									
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	5	1	160	2	N	36	48	1			40
							40	9									
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	6	1	156	2	N	57	47	1			50
							63	9									
08	186	N	121	-0-	-65	-0-	6	1	111	2	N	4	41	1			13
							4	9									
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	6	1	124	2	N	23					36
							25	9									
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	7	1	162	2	N	14					50
							15	9									
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					50
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 1,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 443

BURNELL (SLICK) 13648 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
BRINKOETER, W. H. WELL #: Q 2 C RRCID -> 049051 COMPL. DATE 09/01/1970 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6666 - 6672

01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNELL (SLICK) //CONT.// 13648 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
LULING-BOYCE WELL #: A 25 RRCID -> 037402 COMPL. DATE 10/11/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6611 - 6651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	287	-0-	-178	-0-	10	1	277	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					-0-
03	496	N	186	-0-	-310	-0-	6	1	180	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	5	1	165	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B. U. MAGNOLIA-INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 039706 COMPL. DATE 07/13/1966 TOTAL DEPTH 7017 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	556	-0-	-219	-0-	20	1	536	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	63	1	1664	2	Y	-0-					-0-
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	53	1	1549	2	Y	-0-					-0-
04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	48	1	1444	2	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1129	-0-	-793	-0-	36	1	1093	2	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1147	-0-	-413	-0-	33	1	1114	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	828	-0-	-722	-0-	33	1	795	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	858	-0-	858	858	47	1	811	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	495	-0-	495	1353	24	1	471	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	2384	-0-	2384	3737	98	1	2286	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3737					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3737					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B. U. LULING-BOYCE WELL #: A 24 RRCID -> 044495 COMPL. DATE 07/13/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	7868	-0-	-1060	-0-	283	1	7515	2	Y	64	104	1			21
							70	9									
02	10584	X	6995	-0-	-3589	-0-	253	1	6686	2	Y	51	24	1			48
							56	9									
03	11718	X	8483	-0-	-3235	-0-	277	1	8131	2	Y	68	95	1			21
							75	9									
04	11340	X	7798	-0-	-3542	-0-	251	1	7470	2	Y	70	71	1			20
							77	9									
05	9951	X	8465	-0-	-1486	-0-	268	1	8135	2	Y	56	24	1			52
							62	9									
06	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	242	1	8230	2	Y	36	48	1			40
							40	9									
07	8494	X	8431	-0-	-63	-0-	330	1	8038	2	Y	57	47	1			50
							63	9									
08	DLQ	G-10	5989	-0-	5989	5989	323	1	5621	2	Y	41	53	1			38
							45	9									
09	DLQ	G-10	7005	-0-	7005	12994	342	1	6633	2	Y	27					65
							30	9									
10	DLQ	G-10	9403	-0-	9403	22397	386	1	9000	2	Y	15					80
							17	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	22397					Y	NO RPT					80
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	22397					Y	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 78,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 485

BURNELL (SLICK) //CONT.// 13648 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
B. U. PAN AMERICAN-SPIELHAGEN WELL #: 9 RRCID -> 046170 COMPL. DATE 01/23/1969 TOTAL DEPTH 6981 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	4	1	117	2	N	64	104	1			21
							70	9									
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	5	1	121	2	N	51	24	1			48
							56	9									
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	5	1	137	2	N	68	95	1			21
							75	9									
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	4	1	125	2	N	70	71	1			20
							77	9									
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	4	1	114	2	N	56	24	1			52
							62	9									
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	N	36	48	1			40
							40	9									
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	5	1	120	2	N	57	47	1			50
							63	9									
08	124	N	72	-0-	-52	-0-	4	1	64	2	N	4	41	1			13
							4	9									
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	4	1	71	2	N	23					36
							25	9									
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	4	1	92	2	N	14					50
							15	9									
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					50
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 1,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 443

B. U.-STANOLIND-LYONS WELL #: 6 RRCID -> 062616 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	6	1	161	2	Y	64	104	1			21
							70	9									
02	308	N	169	-0-	-139	-0-	4	1	109	2	Y	51	24	1			48
							56	9									
03	279	N	77	-0-	-202	-0-	1	1	1	2	Y	68	95	1			21
							75	9									
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	6	1	170	2	Y	70	71	1			20
							77	9									
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	5	1	138	2	Y	56	24	1			52
							62	9									
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	5	1	183	2	Y	36	48	1			40
							40	9									
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	7	1	178	2	Y	57	47	1			50
							63	9									
08	DLQ G-10		179	-0-	179	179	7	1	127	2	Y	41	53	1			38
							45	9									
09	DLQ G-10		179	-0-	179	358	7	1	142	2	Y	27					65
							30	9									
10	DLQ G-10		210	-0-	210	568	8	1	185	2	Y	15					80
							17	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	568					Y	NO RPT					80
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	568					Y	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 1,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 485

BURNELL (SLICK) //CONT.// 13648 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
B.U. PAN AMERICAN - RUHMAN WELL #: B3 RRCID -> 151430 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 6619 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	11	1	302	2	N	64	104	1			21
							70	9									
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	11	1	283	2	N	51	24	1			48
							56	9									
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	11	1	331	2	N	68	95	1			21
							75	9									
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	11	1	317	2	N	70	71	1			20
							77	9									
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	56	24	1			52
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	13	1	438	2	N	36	48	1			40
							40	9									
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	21	1	518	2	N	57	47	1			50
							63	9									
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	17	1	293	2	N	41	53	1			38
							45	9									
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	27					65
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	15					80
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					80
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 3,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 485

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
STEED, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 223076 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6734 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNELL (SLICK, UPPER) 13648 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WAGNER OIL COMPANY 891175
B. U.-AMOCO-SPIELHAGEN WELL #: 12 RRCID -> 074279 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		34	-0-	34	34	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		52	-0-	52	86	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	86					Y	-0-					-0-
05	T. A.		17	-0-	17	103	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
06	244	X	141	-0-	-103	-0-	4	1	137	2	Y	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	111	-0-	-39	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNELL (SLICK, UPPER) //CONT.// 13648 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
B. U. - SPIELHAGEN WELL #: 2 RRCID -> 097907 COMPL. DATE 02/21/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6554 - 6573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	9	1	249	2	N	64	104	1			21
							70	9									
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	9	1	231	2	N	51	24	1			48
							56	9									
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	8	1	237	2	N	68	95	1			21
							75	9									
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	8	1	233	2	N	70	71	1			20
							77	9									
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	9	1	265	2	N	56	24	1			52
							62	9									
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	5	1	183	2	N	36	48	1			40
							40	9									
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	10	1	253	2	N	57	47	1			50
							63	9									
08	186	N	138	-0-	-48	-0-	7	1	127	2	N	4	41	1			13
							4	9									
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	7	1	142	2	N	23					36
							25	9									
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	8	1	185	2	N	14					50
							15	9									
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					50
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 2,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 443

BURNELL (WILCOX 7800) 13648 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
WAGNER OIL COMPANY 891175
SPIELHAGEN, B. U. WELL #: 14 RRCID -> 186468 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7602 - 7607

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNELL (2870) 13648 937 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BOYCE, C.W. WELL #: 3 RRCID -> 241969 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2866 - 2870

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNELL, SOUTH (1000) 13652 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
BRINKOETER WELL #: 10 RRCID -> 129956 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 1173 PERF. 1119 - 1122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
NEW PETTUS UNIT WELL #: 506 RRCID -> 256830 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3629 - 3653

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. A. WINN (HOCKLEY 4300) 14183 090 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
KALER ENERGY CORP. 450261
NEW, R. WELL #: 1 RRCID -> 241718 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4233 - 4236

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. A. WINN (YEGUA 5320) 14183 540 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MAGGIE MCNEILL B WELL #: 1 RRCID -> 269256 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5228 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	446	2	74	9	N	67	4	1			90
02	532	N	389	-0-	-143	-0-	265	2	124	9	N	113					203
03	558	N	124	-0-	-434	-0-	124	2			N	-0-	174	1			29
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	177	180	1			26
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	102					128
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	36	2	146	9	N	133	180	1			81
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	2	106	9	N	96	152	1			25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78					103
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	99					202
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	73	174	1			101
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	103	178	1			26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65					91

TOTAL GAS PROD: 1,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,106

CABEZA CREEK (COOK MTN.) 14433 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
PETTUS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 071798 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	373	2	22	9	N	20					128
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	350	2	22	9	N	20	88	1			60
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	358	2	22	9	N	20					80
04	390	N	257	-0-	-133	-0-	251	2	6	9	N	5					85
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	232	2	6	9	N	5					90
06	360	N	216	-0-	-144	-0-	210	2	6	9	N	5	85	1			10
07	279	N	202	-0-	-77	-0-	191	2	11	9	N	10					20
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	282	2	11	9	N	10					30
09	210	N	119	-0-	-91	-0-	112	2	7	9	N	6					36
10	217	N	177	-0-	-40	-0-	176	2	1	9	N	1					37
*11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	162	2	1	9	N	1					38
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 2,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

CABEZA CREEK (COOK MTN., W) 14433 060 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
PETTUS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 074258 COMPL. DATE 11/17/1977 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 5022 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABEZA CREEK (PETTUS) 14433 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
MAYFIELD, P.O. WELL #: 1 RRCID -> 132700 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 4630 - 4634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELS WELL #: 1 C RRCID -> 219274 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4438 - 4445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-			18
02	DLQ G-10	102	-0-	102	102	102	2			Y	-0-			18
03	DLQ G-10	102	-0-	102	204	102	2			Y	-0-			18
04	DLQ G-10	102	-0-	102	306	102	2			Y	-0-			18
05	DLQ G-10	102	-0-	102	408	102	2			Y	-0-			18
06	510 N	102	-0-	-408	-0-	102	2			Y	-0-			18
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-			18
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-			18
09	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	2			Y	-0-			18
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2			Y	-0-			18
11	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	2			Y	-0-			18
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			18

TOTAL GAS PROD: 986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
PETTUS WELL #: 55 RRCID -> 153911 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4539 - 4549

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	220	2	69	9	N	63	162	1	8
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	210	2	69	9	N	63			71
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	234	2	34	9	N	31	86	1	16
04	270 N	112	-0-	-158	-0-	101	2	11	9	N	10			26
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	100	2	88	9	N	80	95	1	11
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	201	2	83	9	N	75			86
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	305	2	77	9	N	70	115	1	41
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	420	2	121	9	N	110	146	1	5
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	318	2	44	9	N	40			45
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	402	2	44	9	N	40			85
*11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	321	2	119	9	N	108	175	1	18
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18

TOTAL GAS PROD: 3,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 690

CABEZA CREEK (PETTUS) //CONT.// 14433 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC //CONT.// 612414
PETTUS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 220096 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4293 - 4300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	432	2	2	9	Y	2					113
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	403	2	2	9	Y	2					115
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	421	2	2	9	Y	2					117
04	420 N	311	-0-	-109	-0-	310	2	1	9	Y	1					118
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	292	2	1	9	Y	1					119
06	420 N	303	-0-	-117	-0-	301	2	2	9	Y	2	90	1			31
07	310 N	213	-0-	-97	-0-	202	2	11	9	Y	10					41
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	210	2	11	9	Y	10					51
09	300 N	257	-0-	-43	-0-	112	2	145	9	Y	132	176	1			7
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	206	2	187	9	Y	170	175	1			2
*11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	258	2	190	9	Y	173	171	1			4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 3,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 505

CABEZA CREEK (REKLAW) 14433 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
PETTUS UNIT WELL #: 52 RRCID -> 190450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7322 - 7334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	381	2	4	9	Y	4					33
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	301	2	4	9	Y	4					37
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	321	2	6	9	Y	5					42
04	360 N	114	-0-	-246	-0-	108	2	6	9	Y	5					47
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	102	2	6	9	Y	5					52
06	330 N	116	-0-	-214	-0-	110	2	6	9	Y	5					57
07	124 N	106	-0-	-18	-0-	100	2	6	9	Y	5					62
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	194	2	6	9	Y	5					67
09	120 N	79	-0-	-41	-0-	78	2	1	9	Y	1					68
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	141	2	1	9	Y	1					69
*11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	140	2	1	9	Y	1					70
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 2,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

PETTUS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 190660 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7314 - 7324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABEZA CREEK (REKLAW) //CONT.// 14433 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC //CONT.// 612414
PETTUS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 190661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7358 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	281	2	3	9	Y	3					178
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	301	2	3	9	Y	3	81	1			100
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	310	2	7	9	Y	6					106
04	270	N	202	-0-	-68	-0-	195	2	7	9	Y	6					112
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	201	2	7	9	Y	6					118
06	300	N	207	-0-	-93	-0-	199	2	8	9	Y	7	86	1			39
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	205	2	17	9	Y	15					54
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	245	2	11	9	Y	10					64
09	210	N	178	-0-	-32	-0-	176	2	2	9	Y	2					66
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	211	2	2	9	Y	2					68
*11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	201	2	83	9	Y	75	138	1			5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 2,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

CABEZA CREEK (REKLAW, LO.) 14433 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
PETTUS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 001075 COMPL. DATE 04/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 149071 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 7482 - 7492

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABEZA CREEK (WILCOX MACKANK) 14433 585 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
PETTUS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 142482 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 7828 - 7836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
04	270	N	205	-0-	-65	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	390	N	210	-0-	-180	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	2			N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09	210	N	54	-0-	-156	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABEZA CREEK (YEGUA) 14433 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
ELS WELL #: 1 T RRCID -> 219277 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4669 - 4674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					136

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
PETTUS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 076496 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 4584 - 4588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	395	2	89	9	N	81	175	1			40
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	360	2	89	9	N	81					121
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	471	2	83	9	N	75	153	1			43
04	480	N	257	-0-	-223	-0-	240	2	17	9	N	15					58
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	250	2	100	9	N	91	147	1			2
06	540	N	393	-0-	-147	-0-	295	2	98	9	N	89	87	1			4
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	279	2	209	9	N	190	183	1			11
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	352	2	209	9	N	190	172	1			29
09	390	N	241	-0-	-149	-0-	185	2	56	9	N	51					80
10	496	N	292	-0-	-204	-0-	275	2	17	9	N	15					95
*11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	324	2	55	9	N	50	138	1			7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 4,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 928

CABEZA CREEK (YEGUA) //CONT.// 14433 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC //CONT.// 612414
PETTUS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 077405 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 4387 - 4396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	610	2	3	9	N	3					61
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	780	2	3	9	N	3					64
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	791	2	2	9	N	2					66
04	600	N	512	-0-	-88	-0-	510	2	2	9	N	2					68
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	381	2	42	9	N	38	76	1			30
06	600	N	456	-0-	-144	-0-	399	2	57	9	N	52	79	1			3
07	527	N	314	-0-	-213	-0-	248	2	66	9	N	60					63
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	301	2	6	9	N	5					68
09	450	N	151	-0-	-299	-0-	150	2	1	9	N	1					69
10	310	N	182	-0-	-128	-0-	181	2	1	9	N	1					70
*11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	270	2	1	9	N	1					71
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 4,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

PETTUS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 187979 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 4625 - 4634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	241	2	88	9	N	80	155	1			23
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	301	2	88	9	N	80	70	1			33
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	200	2	55	9	N	50					83
04	330	N	103	-0-	-227	-0-	92	2	11	9	N	10					93
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	101	2	86	9	N	78	156	1			15
06	240	N	180	-0-	-60	-0-	100	2	80	9	N	73	78	1			10
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	58	2	83	9	N	75					85
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	162	2	6	9	N	5					90
09	180	N	63	-0-	-117	-0-	61	2	2	9	N	2					92
10	155	N	107	-0-	-48	-0-	105	2	2	9	N	2					94
*11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	210	2	2	9	N	2					96
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 2,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 457

CABEZA CREEK (8060) 14433 979 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
PETTUS WELL #: 51 RRCID -> 192182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14283 PERF. 8136 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABEZA CREEK, S. (BEAUCHAMP) 14438 030 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
ALBRECHT, ARCO V. WELL #: 1 RRCID -> 119189 COMPL. DATE 06/02/1985 TOTAL DEPTH 17936 PERF.10852 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	222	-0-	-274	-0-	213	2	9	9	N	8					31
02	336	N	103	-0-	-233	-0-	66	2	37	9	N	34					65
03	310	N	204	-0-	-106	-0-	161	2	43	9	N	39					104
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	193	2	24	9	N	22					126
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	262	2	42	9	N	38					164
06	210	N	70	-0-	-140	-0-	59	2	11	9	N	10	150	1			24
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					24
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					24
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	8					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					44
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 1,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

CABEZA CREEK, S. (COOK MT S) 14438 165 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
CHAPMAN WELL #: 1 RRCID -> 125079 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 5289 - 5293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN WELL #: 6 RRCID -> 135869 COMPL. DATE 07/27/1990 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5240 - 5246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	120	#	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	124	#	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	93	#	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	90	#	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	93	#	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABEZA CREEK, SOUTH (M. W. 8300) 14438 440 ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD
MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
BEV-ZAN WELL #: 1 RRCID -> 207246 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 8560 - 8572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			50
02	2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			50
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
10	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			50
11	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			50
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
REED, S. H. WELL #: 1 RRCID -> 043780 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8368 - 8388

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABEZA CREEK, SOUTH (PETTUS) 14438 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
REED, S. H. WELL #: 3 RRCID -> 172384 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 4527 - 4536

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABEZA CREEK, S. (RECKLAW 7700) 14438 605 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
REED, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 061265 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 8406 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922 N	1745	-0-	-177	-0-	167	1	1578	2	N	-0-					61
02	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	151	1	1807	2	N	-0-					61
03	1984 N	1774	-0-	-210	-0-	167	1	1607	2	N	-0-					61
04	1680 N	1409	-0-	-271	-0-	157	1	1252	2	N	-0-					61
05	2170 N	1572	-0-	-598	-0-	167	1	1405	2	N	-0-					61
06	1710 N	1471	-0-	-239	-0-	162	1	1309	2	N	-0-					61
07	1457 N	1415	-0-	-42	-0-	167	1	1248	2	N	-0-					61
08	1581 N	859	-0-	-722	-0-	146	1	713	2	N	-0-					61
09	1470 N	1101	-0-	-369	-0-	130	1	971	2	N	-0-					61
10	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	151	1	1707	2	N	-0-					61
11	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	162	1	1663	2	N	-0-					61
*12	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	167	1	1407	2	N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 18,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEV-ZAN WELL #: 2 RRCID -> 229791 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7694 - 7720

01	2666 X	1878	-0-	-788	-0-	407	1	1458	2	N	12					127
						13	9									
02	2324 N	2055	-0-	-269	-0-	352	1	1688	2	N	14					141
						15	9									
03	2542 N	1755	-0-	-787	-0-	380	1	1361	2	N	13					154
						14	9									
04	1830 N	1759	-0-	-71	-0-	380	1	1279	2	N	91	170	1			75
						100	9									
05	2263 N	1730	-0-	-533	-0-	296	1	1414	2	N	18					93
						20	9									
06	1710 N	1457	-0-	-253	-0-	296	1	1150	2	N	10					103
						11	9									
07	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	401	1	1462	2	N	18					121
						20	9									
08	1736 N	1167	-0-	-569	-0-	275	1	873	2	N	17					138
						19	9									
09	1470 N	1239	-0-	-231	-0-	232	1	987	2	N	18					156
						20	9									
10	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	380	1	1668	2	N	18					174
						20	9									
11	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	298	1	1311	2	N	15					189
						17	9									
*12	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	434	1	1486	2	N	17					206
						19	9									

TOTAL GAS PROD: 20,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

TARE RESOURCES, LLC 836026
FIRST NATIONAL BANK OF GOLIAD WELL #: 2 RRCID -> 044420 COMPL. DATE 07/15/1968 TOTAL DEPTH 8462 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABEZA CREEK, S. (SLICK WILCOX) 14438 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
REED, D. M. WELL #: 2 RRCID -> 001092 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8070 - 8110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABEZA CREEK, S. (YEGUA 4747) 14438 935 ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
REED, S. H. WELL #: 3 RRCID -> 147496 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 4740 - 4767

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CACTUS (FRIO MASSIVE) 14475 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
SALIDA EXPLORATION, LLC 744095
ROCHE WELL #: 4R RRCID -> 258523 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7673 - 7675

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				72

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CACTUS (SINTON) 14475 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
FIVE-JAB, INC. 271310
ROCHE WELL #: 2 RRCID -> 175285 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4959 - 4964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADENCE RELIANCE (WILCOX) 14546 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCHULTZE WELL #: 1 L RRCID -> 202627 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10118 - 10158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					94
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					94
03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	1	1	499	2	N	105	105	1			94
						116	9									
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	1	1	367	2	N	-0-					94
05	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					94
06	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					94
07	0 W	12	-0-	12	12	12	2			N	-0-					94
08	0 W	540	-0-	540	552	540	2			N	-0-					94
09	0 W	-0-	-0-	-0-	552					N	-0-					94
10	0 W	-0-	-0-	-0-	552					N	-0-					94
11	0 W	-0-	-0-	-0-	552					N	-0-					94
12	0 W	-0-	-0-	-0-	552					N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 4,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

CADENCE RELIANCE (WILCOX) //CONT.// 14546 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
HARPER WELL #: 1 RRCID -> 212495 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9968 - 10004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	1726	1	3425	2	N	95					215
						105	9									
02	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	1363	1	2784	2	N	186	358	1			43
						205	9									
03	4743 X	4236	-0-	-507	-0-	914	1	3201	2	N	110					153
						121	9									
04	5100 X	4276	-0-	-824	-0-	1028	1	3172	2	N	69					222
						76	9									
05	5270 X	4350	-0-	-920	-0-	476	1	3724	2	N	136	185	1			173
						150	9									
06	5100 X	4554	-0-	-546	-0-	1612	1	2861	2	N	74					247
						81	9									
07	4805 X	3803	-0-	-1002	-0-	758	1	2937	2	N	98	187	1			158
						108	9									
08	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	1310	1	3276	2	N	52					210
						57	9									
09	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	1355	1	3240	2	N	50					260
						55	9									
10	4712 X	3371	-0-	-1341	-0-	608	1	2600	2	N	148	181	1			227
						163	9									
11	4560 X	2956	-0-	-1604	-0-	2843	2	113	9	N	103	185	1			145
*12	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	992	1	3726	2	N	134	182	1			97
						147	9									

TOTAL GAS PROD: 51,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,255

CADIZ (QUEEN CITY) 14551 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
BROOKS TRUST NO. 2 WELL #: RRCID -> 242784 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 7149 - 7159

01 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			3
02 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			3
03 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			3
04 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			3
05 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			3
06 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			3
07 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			3
08 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			3
09 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			3
10 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			3
11 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			3
12 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			3

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 251222 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 7157 - 7182

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			1
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			1
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			1
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			1
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			1
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			1
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			1
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			1
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			1
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			1
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			1
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADIZ, NORTH (SLICK-WILCOX) 14553 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
BROOKS TRUST NO.2 G.U.#2 WELL #: 2 RRCID -> 181122 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8635 - 8655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAESAR (HOCKLEY 2170) 14579 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
TEXACAL, INC. 844124
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 105834 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 3119 PERF. 2168 - 2184

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAESAR, E. (5800) 14581 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
EQUIPMENT HOT LINE 253311
ASHLAND-EBERSTADT WELL #: A 1 RRCID -> 124335 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5827 - 5833

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2016 - P/A 11/30/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAESAR, N. (PETTUS) 14582 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. 022499
EBERSTADT WELL #: 12 RRCID -> 254799 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3098 - 3102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-18691			N	-0-			16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-18691			N	-0-			16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-18691			N	-0-			16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-18691			N	-0-			16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-18691			N	-0-			16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-18691			N	-0-			16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-18691			N	-0-			16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-18691			N	-0-			16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-18691			N	-0-			16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-18691			N	-0-			16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-18691			N	-0-			16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-18691			N	-0-			16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2017 - P/A 02/06/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EBERSTADT WELL #: 14 RRCID -> 256146 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3110 - 3114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-18585			N	-0-			53
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-18585			N	-0-			53
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-18585			N	-0-			53
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-18585			N	-0-			53
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-18585			N	-0-			53
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-18585			N	-0-			53
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-18585			N	-0-			53
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-18585			N	-0-			53
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-18585			N	-0-			53
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-18585			N	-0-			53
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-18585			N	-0-			53
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-18585			N	-0-			53

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2016 - PLUGGED 02/05/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EBERSTADT WELL #: 15 RRCID -> 258713 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3199 - 3203

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-25208			N	-0-			16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-25208			N	-0-			16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-25208			N	-0-			16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-25208			N	-0-			16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-25208			N	-0-			16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-25208			N	-0-			16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-25208			N	-0-			16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-25208			N	-0-			16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-25208			N	-0-			16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-25208			N	-0-			16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-25208			N	-0-			16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-25208			N	-0-			16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2017 - P/A 02/08/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAESAR, SOUTH (MASSIVE) 14583 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
STONE TRUCKING COMPANY, INC. 823776
BYLES, J. C. "A" ET AL WELL #: 1 RRCID -> 180993 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 6834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAESAR, SOUTH (WILCOX 9770) 14583 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GAPP OIL & GAS, LLC 293986
EBERSTADT WELL #: 1 RRCID -> 255700 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9656 - 9753

01	1271 X	773	-0-	-498	-0-	745	2	28	9	N	25					95
02	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	1053	2	24	9	N	22					117
03	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	1064	2	11	9	N	10					127
04	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	1272	2	11	9	N	10					137
05	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	1173	2	14	9	N	13					150
06	1140 X	916	-0-	-224	-0-	902	2	14	9	N	13					163
07	1333 X	913	-0-	-420	-0-	896	2	17	9	N	15	170	1			8
08	1333 X	516	-0-	-817	-0-	496	2	20	9	N	18					26
09	1290 X	392	-0-	-898	-0-	361	2	31	9	N	28					54
*10	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	1168	2	22	9	N	20					74
*11	963 X	963	-0-	-0-	-0-	944	2	19	9	N	17					91
12	899 X	355	-0-	-544	-0-	341	2	14	9	N	13					104

TOTAL GAS PROD: 10,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SCHRADE UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 193060 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9776 - 9788

01	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	120	1	2473	2	Y	79	145	1			114
						87	9									
02	2268 N	2265	-0-	-3	-0-	123	1	2098	2	Y	40					154
						44	9									
03	2511 N	2336	-0-	-175	-0-	112	1	2168	2	Y	51	122	1			83
						56	9									
04	3000 N	3229	-0-	229	229	101	1	3021	2	Y	97					180
						107	9									
05	3100 N	3471	-0-	371	600	135	1	3033	2	Y	275	315	1			140
						303	9									
06	3000 N	2476	-0-	-524	76	97	1	2291	2	Y	80	174	1			46
						88	9									
07	2515 X	2439	-0-	-76	-0-	104	1	2260	2	Y	68					114
						75	9									
08	2821 X	2341	-0-	-480	-0-	131	1	2143	2	Y	61					175
						67	9									
09	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	125	1	2642	2	Y	24	124	1			75
						26	9									
10	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	146	1	3070	2	Y	11	69	1			17
						12	9									
11	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	132	1	2660	2	Y	25					42
						28	9									
*12	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	128	1	2834	2	Y	6	37	1			11
						7	9									

TOTAL GAS PROD: 33,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 817

CAESAR, SOUTH (WILCOX 9770) //CONT.// 14583 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SCHRADE-DAHL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 195635 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9669 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	4119	-0-	-97	-0-	189	1	3878	2	Y	47	37	1			28
							52	9									
02	3808	X	3595	-0-	-213	-0-	197	1	3375	2	Y	21					49
							23	9									
03	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	231	1	4471	2	Y	33	49	1			33
							36	9									
04	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	151	1	4523	2	Y	15					48
							17	9									
05	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	185	1	4153	2	Y	-0-	48	1			-0-
06	4200	X	4059	-0-	-141	-0-	166	1	3891	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	4340	X	4117	-0-	-223	-0-	182	1	3932	2	Y	3					3
							3	9									
08	4619	X	3328	-0-	-1291	-0-	189	1	3108	2	Y	28					31
							31	9									
09	4470	X	3858	-0-	-612	-0-	172	1	3623	2	Y	57	56	1			32
							63	9									
10	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	209	1	4409	2	Y	100	109	1			23
							110	9									
11	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	211	1	4249	2	Y	83					106
							91	9									
*12	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	204	1	4489	2	Y	73	142	1			37
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 50,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 462

VISION OIL AND GAS LLC 886198
CLAY, NONA WELL #: 1 RRCID -> 198742 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9725 - 9734

01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAESAR, SOUTH (WILCOX 10450) 14583 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SCHRADE-DAHL UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 189912 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046	N	NO RPT		-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046	N	NO RPT		-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046	N	NO RPT		-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046	N	NO RPT		-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046	N	NO RPT		-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046	N	NO RPT		-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046	N	NO RPT		-0-
08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046	N	NO RPT		-0-
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046	N	NO RPT		-0-
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046	N	NO RPT		-0-
11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046	N	NO RPT		-0-
12 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAESAR, SOUTH (3060) 14583 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. 022499
EBERSTADT WELL #: 11 RRCID -> 248616 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3090 - 3094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	520 R	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-			-0-
02	420 #	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			-0-
03	547 R	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-			-0-
04	522 R	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-			-0-
05	527 #	446	-0-	-81	-0-	446	2		N	-0-			-0-
06	540 #	496	-0-	-44	-0-	496	2		N	-0-			-0-
07	558 #	385	-0-	-173	-0-	385	2		N	-0-			-0-
08	558 #	428	-0-	-130	-0-	428	2		N	-0-			-0-
09	510 #	422	-0-	-88	-0-	422	2		N	-0-			-0-
10	527 #	336	-0-	-191	-0-	336	2		N	-0-			-0-
11	510 #	459	-0-	-51	-0-	459	2		N	-0-			-0-
12	434 #	246	-0-	-188	-0-	246	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAESAR, SOUTH (5650) 14583 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. 022499
EBERSTADT WELL #: 2 RRCID -> 200528 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5452 - 5458

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EBERSTADT WELL #: RRCID -> 208133 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5498 - 5504

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAESAR, SOUTH (5650) //CONT.// 14583 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. //CONT.// 022499
EBERSTADT WELL #: RRCID -> 221072 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 5511 - 5517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUCKETT WELL #: 1 RRCID -> 223476 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5468 - 5474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EBERSTADT WELL #: 10 RRCID -> 239795 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5529 - 5534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	28	-0-	-96	-0-	28	2		N	-0-			28
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	74	2		N	-0-			28
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			28
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			28
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-			28
06	240 N	64	-0-	-176	-0-	64	2		N	-0-			28
07	186 N	83	-0-	-103	-0-	83	2		N	-0-			28
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			28
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			28
10	93 N	40	-0-	-53	-0-	40	2		N	-0-			28
11	210 N	35	-0-	-175	-0-	35	2		N	-0-			28
*12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 1,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAESAR, SOUTH (5650) //CONT.// 14583 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. //CONT.// 022499
GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 267694 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5448 - 5454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	837 X	768	-0-	-69	-0-	768	2		N	-0-			42
02	769 X	769	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-			42
03	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840	2		N	-0-			42
04	750 X	672	-0-	-78	-0-	672	2		N	-0-			42
05	837 X	748	-0-	-89	-0-	748	2		N	-0-			42
06	810 X	721	-0-	-89	-0-	721	2		N	-0-			42
07	837 X	660	-0-	-177	-0-	660	2		N	-0-			42
08	837 X	565	-0-	-272	-0-	565	2		N	-0-			42
09	720 X	599	-0-	-121	-0-	599	2		N	-0-			42
10	800 X	800	-0-	-0-	-0-	800	2		N	-0-			42
11	720 X	675	-0-	-45	-0-	675	2		N	-0-			42
12	651 X	401	-0-	-250	-0-	401	2		N	-0-			42

TOTAL GAS PROD: 8,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
FOX, J. E. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 184610 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 5678 - 5684

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190807 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 5650 - 5654

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			84

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAESAR, SOUTH (9600) 14583 979 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 193795 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9606 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3390	-0-	-237	-0-	224 299	1 9	2867	2	N	272	358	1			87
02	3192	X	3191	-0-	-1	-0-	176 288	1 9	2727	2	N	262	174	1			175
03	3534	X	3446	-0-	-88	-0-	216 311	1 9	2919	2	N	283	363	1			95
04	3420	X	3375	-0-	-45	-0-	224 295	1 9	2856	2	N	268	175	1			188
05	3534	X	2760	-0-	-774	-0-	240 326	1 9	2194	2	N	296	277	1			207
06	3420	X	2698	-0-	-722	-0-	224 212	1 9	2262	2	N	193	173	1			227
07	3534	X	2981	-0-	-553	-0-	224 139	1 9	2618	2	N	126	173	1			180
08	3503	X	2262	-0-	-1241	-0-	224 132	1 9	1906	2	N	120	179	1			121
09	3390	X	2771	-0-	-619	-0-	232 211	1 9	2328	2	N	192	167	1			146
10	2976	X	2330	-0-	-646	-0-	192 154	1 9	1984	2	N	140	164	1			122
11	2880	X	2457	-0-	-423	-0-	200 142	1 9	2115	2	N	129	165	1			86
*12	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	184 245	1 9	3094	2	N	223	180	1			129

TOTAL GAS PROD: 35,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,504

HILL - ROSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198739 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9472 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14584	X	14584	-0-	-0-	-0-	712 217	1 9	13655	2	Y	197	271	1			139
02	15484	X	14944	-0-	-540	-0-	686 334	1 9	13924	2	Y	304	190	1			253
03	17545	X	17545	-0-	-0-	-0-	715 416	1 9	16414	2	Y	378	377	1			254
04	16626	X	16626	-0-	-0-	-0-	738 342	1 9	15546	2	Y	311	377	1			188
05	18068	X	18068	-0-	-0-	-0-	790 353	1 9	16925	2	Y	321	377	1			132
06	16590	X	13082	-0-	-3508	-0-	657 329	1 9	12096	2	Y	299	187	1			244
07	17143	X	10325	-0-	-6818	-0-	606 228	1 9	9491	2	Y	207	359	1			92
08	17267	X	9748	-0-	-7519	-0-	634 199	1 9	8915	2	Y	181	184	1			89
09	16710	X	12282	-0-	-4428	-0-	731 178	1 9	11373	2	Y	162	176	1			75
10	17267	X	10948	-0-	-6319	-0-	654 129	1 9	10165	2	Y	117					192
11	13080	X	10560	-0-	-2520	-0-	636 290	1 9	9634	2	Y	264	380	1			76
12	12679	X	12349	-0-	-330	-0-	792 329	1 9	11228	2	Y	299	196	1			179

TOTAL GAS PROD: 161,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,040

CAESAR, SOUTH (9600) //CONT.// 14583 979 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
HILL-ROSE GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 219744 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9462 - 9504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	16	1	304	2	Y	-0-	98	1			-0-
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	2	Y	-0-					-0-
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	13	1	304	2	Y	-0-					-0-
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	16	1	335	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	16	1	350	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	19	1	356	2	Y	-0-					-0-
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	18	1	278	2	Y	-0-					-0-
08	372 N	246	-0-	-126	-0-	16	1	230	2	Y	-0-					-0-
09	390 N	383	-0-	-7	-0-	23	1	360	2	Y	-0-					-0-
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	22	1	348	2	Y	-0-					-0-
11	240 N	229	-0-	-11	-0-	14	1	215	2	Y	-0-					-0-
12	403 N	211	-0-	-192	-0-	14	1	197	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CAMERON-ALLEN (FRIO 4000) 15039 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
SWOPE CORP. 833606
WELDER, JANE WELL #: 1 RRCID -> 132081 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4105 - 4108

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 125765 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 4021 - 4045

01	3596 #	519	-0-	-3077	-0-	519	2		N	-0-		-0-
02	2156 #	1511	-0-	-645	-0-	1511	2		N	-0-		-0-
03	2790 #	376	-0-	-2414	-0-	376	4		N	-0-		-0-
04	2430 #	200	-0-	-2230	-0-	200	4		N	-0-		-0-
05	2511 #	365	-0-	-2146	-0-	365	4		N	-0-		-0-
06	510 #	460	-0-	-50	-0-	460	4		N	-0-		-0-
07	1674 #	365	-0-	-1309	-0-	365	4		N	-0-		-0-
08	372 #	225	-0-	-147	-0-	225	4		N	-0-		-0-
09	360 #	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-		-0-
10	372 #	350	-0-	-22	-0-	350	4		N	-0-		-0-
11	360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT		-0-
12	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 4,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL CREEK (8450) 15167 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MASCOT OIL COMPANY 531355
PAVLISKA WELL #: 1 RRCID -> 126368 COMPL. DATE 01/13/1988 TOTAL DEPTH 10218 PERF. 8438 - 8445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL CREEK (9300) 15167 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MASCOT OIL COMPANY 531355
KAHANEK, WM. D., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 138353 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9268 - 9456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELICEK WELL #: 1 RRCID -> 213441 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9588 - 9660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	106	-0-	106	198060	106	2			N	-0-					194
02	T. A.	10840	-0-	10840	208900	10530	2	310	9	N	282	190	1			286
03	T. A.	32086	-0-	32086	240986	31306	2	780	9	N	709	740	1			255
04	T. A.	32887	-0-	32887	273873	32119	2	768	9	N	698	773	1			180
05	308076 X	34203	-0-	-273873	-0-	33184	2	1019	9	N	926	774	1			332
06	31050 X	30328	-0-	-722	-0-	29814	2	514	9	N	467	393	1			406
07	33976 X	32166	-0-	-1810	-0-	31438	2	728	9	N	662	767	1			301
08	34100 X	21325	-0-	-12775	-0-	21026	2	299	9	N	272	392	1			181
09	33000 X	18019	-0-	-14981	-0-	17839	2	180	9	N	164	196	1			149
10	34100 X	22764	-0-	-11336	-0-	21936	2	828	9	N	753	568	1			334
11	31140 X	19439	-0-	-11701	-0-	18923	2	516	9	N	469	379	1			424
12	32178 X	18450	-0-	-13728	-0-	17997	2	453	9	N	412	570	1			266

TOTAL GAS PROD: 272,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,814

CAMPBELL CREEK (9300) //CONT.// 15167 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MASCOT OIL COMPANY //CONT.// 531355
BELICEK WELL #: 3 RRCID -> 237634 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9592 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61911	X	61911	-0-	-0-	-0-	60342	2	1569	9	N	1426	1424	1			247
02	51150	X	51150	-0-	-0-	-0-	49743	2	1407	9	N	1279	1169	1			357
03	51333	X	51333	-0-	-0-	-0-	50024	2	1309	9	N	1190	1277	1			270
04	48346	X	48346	-0-	-0-	-0-	46536	2	1810	9	N	1645	1553	1			362
05	49222	X	49222	-0-	-0-	-0-	47596	2	1626	9	N	1478	1345	1			495
06	59850	X	47464	-0-	-12386	-0-	46028	2	1436	9	N	1305	1154	1			646
07	56637	X	32467	-0-	-24170	-0-	31599	2	868	9	N	789	1099	1			336
08	51336	X	12172	-0-	-39164	-0-	11744	2	428	9	N	389	382	1			343
09	48360	X	26732	-0-	-21628	-0-	26054	2	678	9	N	616	386	1			573
10	49228	X	45035	-0-	-4193	-0-	43906	2	1129	9	N	1026	943	1			656
11	47460	X	43154	-0-	-4306	-0-	41894	2	1260	9	N	1145	1332	1			469
*12	48540	X	48540	-0-	-0-	-0-	47235	2	1305	9	N	1186	1134	1			521

TOTAL GAS PROD: 517,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,474

RENGER WELL #: 1 RRCID -> 245446 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9444 - 9566

01	1798	N	1506	-0-	-292	-0-	1409	2	97	9	N	88					361
02	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1835	2	76	9	N	69	194	1			236
03	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2616	2	141	9	N	128	194	1			170
04	3000	N	3064	-0-	64	64	2917	2	147	9	N	134	194	1			110
05	2410	N	2346	-0-	-64	-0-	2282	2	64	9	N	58					168
06	2670	N	1559	-0-	-1111	-0-	1492	2	67	9	N	61					229
07	2945	X	862	-0-	-2083	-0-	862	2			N	-0-					229
08	2945	X	2162	-0-	-783	-0-	2134	2	28	9	N	25					254
09	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					254
10	2356	X	991	-0-	-1365	-0-	991	2			N	-0-					254
11	2100	X	755	-0-	-1345	-0-	755	2			N	-0-					254
12	2945	X	1017	-0-	-1928	-0-	1017	2			N	-0-					254

TOTAL GAS PROD: 22,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 563

BELICEK WELL #: 2 RRCID -> 250553 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9728 - 9742

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11323 03/01/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL CREEK (9700) 15167 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
INLAND OCEAN, INC. 424607
TECHNIK WELL #: 5 RRCID -> 271492 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9630 - 9655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14296 X	14296	-0-	-0-	-0-	300	1	13616	2	N	345	195	1			346
						380	9									
02	14012 X	14012	-0-	-0-	-0-	300	1	13392	2	N	291	378	1			259
						320	9									
03	16202 X	16202	-0-	-0-	-0-	300	1	15585	2	N	288	381	1			166
						317	9									
04	15921 X	15921	-0-	-0-	-0-	300	1	15218	2	N	366	462	1			70
						403	9									
05	16177 X	16177	-0-	-0-	-0-	300	1	15549	2	N	298					368
						328	9									
06	17089 X	17089	-0-	-0-	-0-	300	1	16463	2	N	296	365	1			299
						326	9									
07	16486 X	16486	-0-	-0-	-0-	300	1	16001	2	N	168	185	1			282
						185	9									
08	11761 X	11761	-0-	-0-	-0-	300	1	11191	2	N	245	377	1			150
						270	9									
09	10012 X	10012	-0-	-0-	-0-	300	1	9526	2	N	169					319
						186	9									
10	22235 X	22235	-0-	-0-	-0-	300	1	21532	2	N	366	553	1			132
						403	9									
11	16061 X	16061	-0-	-0-	-0-	300	1	15298	2	N	421	385	1			168
						463	9									
12	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					168

TOTAL GAS PROD: 170,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,253

TECHNIK WELL #: 6 RRCID -> 279465 COMPL. DATE 06/13/2015 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9620 - 10120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33229 X	33229	-0-	-0-	-0-	150	1	31857	2	N	1111	940	1			628
						1222	9									
02	14B2 EXT	30472	-0-	30472	30472	150	1	29166	2	N	1051	1245	1			434
						1156	9									
03	T. A.	37088	-0-	37088	67560	150	1	35724	2	N	1104	1109	1			429
						1214	9									
04	14B2 EXT	34786	-0-	34786	102346	150	1	33361	2	N	1159	1357	1			231
						1275	9									
05	135291 X	32945	-0-	-102346	-0-	150	1	31579	2	N	1105	964	1			372
						1216	9									
06	32007 X	32007	-0-	-0-	-0-	150	1	30665	2	N	1084	925	1			531
						1192	9									
07	32550 X	31250	-0-	-1300	-0-	30180	1	150	2	N	836	1125	1			242
						920	9									
08	32550 X	24712	-0-	-7838	-0-	150	1	23742	2	N	745	572	1			415
						820	9									
09	31500 X	4953	-0-	-26547	-0-	150	1	4638	2	N	150	187	1			378
						165	9									
10	32550 X	22192	-0-	-10358	-0-	150	1	21001	2	N	946	1105	1			219
						1041	9									
11	31500 X	29334	-0-	-2166	-0-	150	1	28163	2	N	928	950	1			197
						1021	9									
12	31248 X	NO RPT	-0-	-31248	-0-					N	NO RPT					197

TOTAL GAS PROD: 312,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,219

CAMPBELL CREEK (9700) //CONT.// 15167 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MASCOT OIL COMPANY 531355
SARI UNIT WELL #: 1 RRCID -> 278994 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9741 - 9892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANDACE (2070) 15255 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
CORENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417
FERRELL, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 174803 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 2709 PERF. 2253 - 2266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEGA EXPLORATION, INC. 884444
HEYSER EST. WELL #: 1 RRCID -> 210000 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2135 - 2139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANDACE (2070) //CONT.// 15255 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
VEGA EXPLORATION, INC. //CONT.// 884444
HEYSER EST. WELL #: 2 RRCID -> 237014 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2141 - 2142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANNAN, E. (10300 WILCOX) 15346 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
VISION OIL AND GAS LLC 886198
KELLER WELL #: 1 RRCID -> 217085 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10244 - 10250

01	709 R	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					60
02	1186 R	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					60
03	998 R	998	-0-	-0-	-0-	961	2	37	9	N	34					94
04	1823 R	1823	-0-	-0-	-0-	45	1	1775	2	N	3					97
						3	9									
05	2502 R	2502	-0-	-0-	-0-	2476	2	26	9	N	24	102	1			19
06	2010 R	2010	-0-	-0-	-0-	1947	2	63	9	N	57					76
07	2593 R	2593	-0-	-0-	-0-	2527	2	66	9	N	60					136
08	2511 #	1674	-0-	-837	-0-	1608	2	66	9	N	60	89	1			107
09	2782 R	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					107
10	4449 R	4449	-0-	-0-	-0-	4338	2	111	9	N	101	185	1			23
*11	3428 R	3428	-0-	-0-	-0-	3362	2	66	9	N	60	45	1			38
12	2883 #	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 24,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

CANNAN, SOUTH (2300) 15353 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
BRAZOS PRODUCTION SERVICES, INC. 089937
KNIGHT #1 WELL #: 1 RRCID -> 188934 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 2107 PERF. 608 - 615

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX) 15353 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
KNIGHT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 221776 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9996 - 10044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 226046 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10235 - 10250

01	6944 X	5664	-0-	-1280	-0-	940	1	4706	2	N	16	58	1			41
						18	9									
02	6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	716	1	5699	2	N	66	57	1			50
						73	9									
03	7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	861	1	6493	2	N	93	57	1			86
						102	9									
04	7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	814	1	6203	2	N	72	113	1			45
						79	9									
05	6169 X	6164	-0-	-5	-0-	966	1	5161	2	N	34					79
						37	9									
06	6960 X	6795	-0-	-165	-0-	906	1	5802	2	N	79	116	1			42
						87	9									
07	7316 X	5621	-0-	-1695	-0-	803	1	4740	2	N	71	56	1			57
						78	9									
08	7316 X	4789	-0-	-2527	-0-	823	1	3909	2	N	52	57	1			52
						57	9									
09	7080 X	742	-0-	-6338	-0-	81	1	650	2	N	10	17	1			45
						11	9									
10	7037 X	3308	-0-	-3729	-0-	558	1	2678	2	N	65	57	1			53
						72	9									
11	6810 X	304	-0-	-6506	-0-	29	1	207	2	N	62	59	1			56
						68	9									
12	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 54,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 620

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX) //CONT.// 15353 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
KNIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 229624 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9994 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2244	-0-	-1135	-0-	356	1	1783	2	N	95	58	1			123
							105	9									
02	3276	X	3081	-0-	-195	-0-	330	1	2622	2	N	117	57	1			183
							129	9									
03	3627	X	2077	-0-	-1550	-0-	224	1	1686	2	N	152	58	1			277
							167	9									
04	3510	X	2395	-0-	-1115	-0-	265	1	2021	2	N	99	285	1			91
							109	9									
05	2232	X	1244	-0-	-988	-0-	184	1	984	2	N	69					160
							76	9									
06	3300	X	1718	-0-	-1582	-0-	215	1	1380	2	N	112	116	1			156
							123	9									
07	3410	X	1482	-0-	-1928	-0-	194	1	1145	2	N	130	56	1			230
							143	9									
08	2542	X	1675	-0-	-867	-0-	281	1	1333	2	N	55	232	1			53
							61	9									
09	2400	X	1101	-0-	-1299	-0-	119	1	956	2	N	24	18	1			59
							26	9									
10	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	498	1	2390	2	N	71	57	1			73
							78	9									
*11	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	378	1	2698	2	N	53	59	1			67
							58	9									
12	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 23,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 977

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 230267 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10052 - 10250

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		12
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX) //CONT.// 15353 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
KNIGHT RANCH WELL #: 6 RRCID -> 240762 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9996 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	1214	-0-	-1948	-0-	196	1	981	2	Y	34	29	1			83
							37	9									
02	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	299	1	2376	2	Y	60	28	1			115
							66	9									
03	2728	X	2727	-0-	-1	-0-	313	1	2363	2	Y	46	29	1			132
							51	9									
04	2640	X	2618	-0-	-22	-0-	301	1	2300	2	Y	15	57	1			90
							17	9									
05	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	333	1	1782	2	Y	-0-					90
06	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	272	1	1744	2	Y	39	58	1			71
							43	9									
07	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	401	1	2365	2	Y	36	28	1			79
							40	9									
08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	328	1	1560	2	Y	26	29	1			76
							29	9									
09	2070	N	289	-0-	-1781	-0-	32	1	255	2	Y	2	63	1			15
							2	9									
10	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	350	1	1682	2	Y	33	28	1			20
							36	9									
11	1860	N	1724	-0-	-136	-0-	208	1	1482	2	Y	31	29	1			22
							34	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 22,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

KNIGHT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 244756 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9980 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	369	-0-	-65	-0-	58	1	289	2	Y	20	29	1			31
							22	9									
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	55	1	440	2	Y	44	28	1			47
							48	9									
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	152	1	1143	2	Y	46	29	1			64
							51	9									
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	111	1	845	2	Y	38	56	1			46
							42	9									
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	67	1	357	2	Y	55					101
							61	9									
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	99	1	632	2	Y	39	58	1			82
							43	9									
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	146	1	864	2	Y	35	28	1			89
							39	9									
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	108	1	513	2	Y	26	28	1			87
							29	9									
09	780	N	166	-0-	-614	-0-	18	1	147	2	Y	1	76	1			12
							1	9									
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	144	1	690	2	Y	33	28	1			17
							36	9									
*11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	123	1	875	2	Y	31	30	1			18
							34	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 8,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX) //CONT.// 15353 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
KNIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 246677 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8695 - 8735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	38	-0-	38	38	6	1	32	2	N	-0-					-0-
08	49 X	11	-0-	-38	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 49 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARANCAHUA CREEK, E (MIOCENE B) 15534 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
HERLIN, JEAN T. WELL #: 6 RRCID -> 074391 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 2039 PERF. 1872 - 1874

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
TRULL, R.B. WELL #: 3 RRCID -> 073374 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 2217 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARMICHAEL (WILLIAM) 15731 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
DRUSHEL WELL #: 1R RRCID -> 214376 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2931 - 2933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARMICHAEL (2500) 15731 544 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
FINGER OIL & GAS, INC. 268505
DRUSHEL WELL #: 1 RRCID -> 265227 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2206 - 2210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5286 R	5286	-0-	-0-	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
02	4536 #	3134	-0-	-1402	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
03	5022 #	3262	-0-	-1760	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
04	5130 #	2709	-0-	-2421	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
05	5301 #	2721	-0-	-2580	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
06	5130 #	2014	-0-	-3116	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
07	3472 #	1436	-0-	-2036	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
08	3255 #	1049	-0-	-2206	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
09	2700 #	802	-0-	-1898	-0-	802	2			N	-0-					-0-
10	2728 #	835	-0-	-1893	-0-	835	2			N	-0-					-0-
11	2010 #	808	-0-	-1202	-0-	808	2			N	-0-					-0-
12	1426 #	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARMICHAEL (2720) 15731 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
SIMONS WELL #: 1 RRCID -> 214391 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2716 - 2719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARMICHAEL (4740) 15731 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
TECH-BRISCOE 1975 DRLING.PRO.LTD 840900
PORCHE, WILLIAM E., JR. WELL #: 1 RRCID -> 066104 COMPL. DATE 03/29/1976 TOTAL DEPTH 5512 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2017 - PLUGGED 10/27/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER THOMAS (THIRD YEGUA) 16017 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
LANGE, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 203115 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5314 - 5334

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PACE OIL AND GAS COMPANY 631730
FRIAR-THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 163878 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 5314 - 5320

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			112
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			112
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			112
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			112
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			112
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			112
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			112
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			112
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			112
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			112
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			112
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			112

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUSEY (WILCOX 8700) 16427 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
BU ANDERSON-PRICHARD-TENBERG WELL #: 2 RRCID -> 245943 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8894 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	1847	-0-	-943 B	-52767	65	1	1739	2	N	39	32	1			13
							43	9									
02	2520	X	765	-0-	-1755 B	-52767	26	1	684	2	N	50	18	1			45
							55	9									
03	1984	X	924	-0-	-1060 B	-52767	28	1	820	2	N	69	93	1			21
							76	9									
04	1830	X	722	-0-	-1108 B	-52767	21	1	624	2	N	70	71	1			20
							77	9									
05	1860	X	762	-0-	-1098 B	-52767	22	1	678	2	N	56	24	1			52
							62	9									
06	1800	X	724	-0-	-1076 B	-52767	20	1	664	2	N	36	48	1			40
							40	9									
07	930	X	732	-0-	-198 B	-52767	26	1	643	2	N	57	47	1			50
							63	9									
08	930	X	525	-0-	-405 B	-52767	26	1	454	2	N	41	53	1			38
							45	9									
09	750	X	744	-0-	-6 B	-52767	35	1	679	2	N	27					65
							30	9									
10	775	X	253	-0-	-522 B	-52767	10	1	226	2	N	15					80
							17	9									
11	720	X	NO RPT	-0-	-720 B	-52767					N	NO RPT					80
12	775	X	NO RPT	-0-	-775 B	-52767					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 7,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 460

CAUSEY (11,100) 16427 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MANSKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 184812 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11164 - 11194

01	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2748	2	72	9	Y	65					208
02	2548	N	2270	-0-	-278	-0-	2257	2	13	9	Y	12					220
03	2821	N	2531	-0-	-290	-0-	2496	2	35	9	Y	32	188	1			64
04	2730	N	2586	-0-	-144	-0-	2513	2	73	9	Y	66					130
05	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2701	1	28	9	Y	25					155
06	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2574	2	67	9	Y	61	179	1			37
07	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2746	2	53	9	Y	48					85
08	2573	N	2120	-0-	-453	-0-	2074	2	46	9	Y	42					127
09	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2822	2	72	9	Y	65					192
10	3100	N	3148	-0-	48	48	3148	2			Y	-0-					192
11	2919	N	2871	-0-	-48	-0-	2829	2	42	9	Y	38					230
*12	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	2813	2	120	9	Y	109	184	1			155

TOTAL GAS PROD: 32,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 563

HELM-ARBURN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245473 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11058 - 11080

01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUSEY (11,100) //CONT.// 16427 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
VISION OIL AND GAS LLC 886198
CLAY, NONA WELL #: 1 RRCID -> 204115 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10528 - 10603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751 X	2683	-0-	-1068	-0-	314	1	2340	2	N	26					76
						29	9									
02	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	308	1	3366	2	N	-0-					76
03	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	341	1	3214	2	N	34					110
						37	9									
04	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	400	1	3656	2	N	-0-	82	1			28
05	4061 X	3220	-0-	-841	-0-	3220	2			N	-0-					28
06	3930 X	3219	-0-	-711	-0-	3200	2	19	9	N	17					45
07	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4501	2	15	9	N	14					59
08	4185 X	3418	-0-	-767	-0-	3403	2	15	9	N	14	57	1			16
09	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4199	2	61	9	N	55					71
10	4526 X	3439	-0-	-1087	-0-	3386	2	53	9	N	48					119
11	4380 X	3290	-0-	-1090	-0-	3250	2	40	9	N	36	25	1			130
12	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					130

TOTAL GAS PROD: 39,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

GREEN, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 222200 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 10947

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDAR BRUSH (WILCOX) 16543 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
BEACH OIL & GAS, INC. 058921
SIEVERS WELL #: 1 U RRCID -> 132573 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9452 - 9474

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDAR BRUSH (3RD MASSIVE WILCOX) 16543 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
BEACH OIL & GAS, INC. 058921
SIEVERS WELL #: 1 L RRCID -> 132550 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9734 - 9818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPA (JACKSON 2100) 16966 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
EL PASO NATURAL GAS WELL #: 2 RRCID -> 046950 COMPL. DATE 09/08/1969 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 1952 - 1956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPA, EAST (9500) 16970 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
A + INVESTMENTS A TEXAS LLC 000017
EL PASO NATURAL GAS WELL #: 1 RRCID -> 140659 COMPL. DATE 01/12/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9482 - 9625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPA, EAST (9800) 16970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
EL PASO NATURAL GAS WELL #: 5 RRCID -> 126974 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9786 - 9808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPA, EAST (11084) 16970 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
EL PASO NATURAL GAS WELL #: 2 RRCID -> 084294 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 13567 PERF.11084 - 11225

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPA, EAST (12,400) 16970 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
A + INVESTMENTS A TEXAS LLC 000017
EL PASO NATURAL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172853 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12404 PERF. 3058 - 3088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPA, WEST (LULING) 16973 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
EL PASO NATURAL GAS WELL #: 10 RRCID -> 144228 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9731 - 9998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL PASO NATURAL GAS WELL #: 11 RRCID -> 174997 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10090 - 10095

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLINGTON FEE 301 WELL #: 1 RRCID -> 252185 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11414 - 11426

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO, S. (WILCOX 9300) 17134 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCHULTZE WELL #: 2 RRCID -> 219610 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9062 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	109	-0-	-170	-0-	109	2			N	-0-					207
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					207
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	1	1	499	2	N	105	105	1			207
							116	9									
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					207
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					207
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					207
07	372	N	12	-0-	-360	-0-	12	2			N	-0-					207
08	1147	N	539	-0-	-608	-0-	539	2			N	-0-					207
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					207
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	171	1	174	2	N	-0-					207
*11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	171	1	610	2	N	169	169	1			207
							186	9									
*12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	171	1	45	2	N	-0-					207

TOTAL GAS PROD: 5,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

CHARCO, SE. (MASSIVE LOWER 8750) 17135 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
BOWER WELL #: 1 RRCID -> 262129 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 11016 PERF. 8603 - 8606

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO, SE. (WILCOX 9600) 17135 742 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCHULTZE WELL #: 1 U RRCID -> 213663 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 9428 - 9440

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	171	1	174	2	N	-0-					-0-
*11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	171	1	610	2	N	-0-					-0-
*12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	171	1	45	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO, SE. (WILCOX 9600) //CONT.// 17135 742 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
HARPER WELL #: 2 RRCID -> 223733 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9571 - 9503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3782 #	2950	-0-	-832	-0-	970	1	1925	2	N	50					100
						55	9									
*02	3416 #	2934	-0-	-482	-0-	938	1	1916	2	N	73					173
						80	9									
*03	3503 #	2630	-0-	-873	-0-	565	1	1978	2	N	79					252
						87	9									
*04	3360 #	2285	-0-	-1075	-0-	548	1	1692	2	N	41					293
						45	9									
*05	3348 #	2715	-0-	-633	-0-	537	1	2132	2	N	42	192	1			143
						46	9									
*06	3150 #	1334	-0-	-1816	-0-	477	1	846	2	N	10					153
						11	9									
*07	3255 #	1833	-0-	-1422	-0-	369	1	1431	2	N	30					183
						33	9									
*08	2635 #	1916	-0-	-719	-0-	533	1	1332	2	N	46	182	1			47
						51	9									
*09	2613 R	2613	-0-	-0-	-0-	765	1	1828	2	N	18					65
						20	9									
*10	2432 R	2432	-0-	-0-	-0-	456	1	1951	2	N	23					88
						25	9									
*11	1860 #	1582	-0-	-278	-0-	1561	2	21	9	N	19					107
*12	3919 R	3919	-0-	-0-	-0-	814	1	3058	2	N	43					150
						47	9									

TOTAL GAS PROD: 29,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 474

CHARCO, SE.(WILCOX, MIDDLE 9700) 17135 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
COLETO CATTLE, LTD, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 190566 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11590 - 11610

01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					676
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					676
03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					676
04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					676
05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					676
06	510 N	497	-0-	-13	-0-	497	2			N	-0-					676
07	527 N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					676
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					676
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					676
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	661	2	2	9	N	2					678
*11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	511	2	1	9	N	1					679
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					679

TOTAL GAS PROD: 5,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CHARLIE DAUBERT (9700) 17225 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
INLAND OCEAN, INC. 424607
TECHNIK, JULIUS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 121019 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 9711 - 9788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57					252
*07	14B DENY	563	-0-	563	563	496	2	67	9	N	61					313
*08	14B DENY	225	-0-	225	788	225	2			N	-0-					313
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	788					N	-0-					313
*10	14B DENY	385	-0-	385	1173	378	2	7	9	N	6					319
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1173					N	-0-					319
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1173					N	-0-					319

TOTAL GAS PROD: 1,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

CHARLINE (FORNEY) 17240 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
LYNE GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 101345 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 13660 PERF. 9855 - 9876

01	8370 X	8164	-0-	-206	-0-	670	1	7367	2	N	115	190	1			105
						127	9									
02	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	574	1	5502	2	N	82					187
						90	9									
03	10465 X	10465	-0-	-0-	-0-	608	1	9637	2	N	200	192	1			195
						220	9									
04	9579 X	9579	-0-	-0-	-0-	645	1	8877	2	N	52					247
						57	9									
05	10484 X	10484	-0-	-0-	-0-	794	1	9601	2	N	81	178	1			150
						89	9									
06	10181 X	10181	-0-	-0-	-0-	744	1	9371	2	N	60					210
						66	9									
07	9519 X	9519	-0-	-0-	-0-	695	1	8743	2	N	74	187	1			97
						81	9									
08	8370 X	7937	-0-	-433	-0-	792	1	7060	2	N	77					174
						85	9									
*09	9065 X	9065	-0-	-0-	-0-	704	1	8288	2	N	66					240
						73	9									
10	11032 X	11032	-0-	-0-	-0-	858	1	10095	2	N	72	192	1			120
						79	9									
11	9668 X	9668	-0-	-0-	-0-	585	1	9000	2	N	75					195
						83	9									
*12	9445 X	9445	-0-	-0-	-0-	445	1	8915	2	N	77					272
						85	9									

TOTAL GAS PROD: 111,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,031

CHARLINE (FORNEY) //CONT.// 17240 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BAY ROCK OPERATING COMPANY //CONT.// 057860
LYNE GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 180277 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 11928 PERF. 9010 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	147	1	1569	2	N	81					172
							89	9									
02	2800	N	4074	-0-	1274	1274	127	1	3868	2	N	72					244
							79	9									
03	2514	N	1240	-0-	-1274	-0-	297	1	794	2	N	135					379
							149	9									
04	1740	N	1659	-0-	-81	-0-	141	1	1472	2	N	42					421
							46	9									
05	3100	X	1460	-0-	-1640	-0-	174	1	1236	2	N	45					466
							50	9									
06	3000	X	1656	-0-	-1344	-0-	163	1	1469	2	N	22	186	1			302
							24	9									
07	3100	X	2075	-0-	-1025	-0-	152	1	1884	2	N	35					337
							39	9									
08	1705	X	1617	-0-	-88	-0-	174	1	1373	2	N	64					401
							70	9									
09	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	149	1	1761	2	N	12					413
							13	9									
*10	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	182	1	2146	2	N	6					419
							7	9									
11	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	137	1	2100	2	N	7	188	1			238
							8	9									
*12	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	94	1	2078	2	N	-0-					238

TOTAL GAS PROD: 24,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 521

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
YBANEZ WELL #: 1 RRCID -> 107031 COMPL. DATE 05/30/1992 TOTAL DEPTH 12658 PERF.10530 - 10615

01	3100	N	3242	-0-	142	1940	3136	2	106	9	N	96					286
02	3845	X	1905	-0-	-1940	-0-	1793	2	112	9	N	102					388
03	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2885	2	86	9	N	78	185	1			281
04	2700	X	2468	-0-	-232	-0-	2388	2	80	9	N	73					354
05	2790	X	2286	-0-	-504	-0-	2199	2	87	9	N	79	184	1			249
06	2700	X	2142	-0-	-558	-0-	2061	2	81	9	N	74					323
07	2790	X	2306	-0-	-484	-0-	2226	2	80	9	N	73	179	1			217
08	2790	X	1799	-0-	-991	-0-	1734	2	65	9	N	59					276
09	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2477	2	99	9	N	90					366
10	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2240	2	92	9	N	84	175	1			275
11	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1808	2	65	9	N	59					334
12	2666	N	2551	-0-	-115	-0-	2472	2	79	9	N	72	184	1			222

TOTAL GAS PROD: 28,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 939

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
GEFFERT GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 225242 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10958 - 12165

01	1271	N	1158	-0-	-113	-0-	1156	3	2	9	N	2					120
02	1148	N	70	-0-	-1078	-0-	61	3	9	9	N	8					128
03	1271	N	98	-0-	-1173	-0-	97	3	1	9	N	1					129
04	1110	N	114	-0-	-996	-0-	114	3			N	-0-					129
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	147	3	4	9	N	4					133
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	112	3	7	9	N	6					139
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	104	3	2	9	N	2					141
08	155	N	89	-0-	-66	-0-	88	3	1	9	N	1					142
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	120	3	6	9	N	5					147
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					147
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					147
12	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	3			N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 2,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

CHOATE, S. (WILCOX 8500) 17878 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
STRIKE TWO WELL #: 1 RRCID -> 179407 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 7100 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	3886	-0-	-981	-0-	3836	2	50	9	N	45					355
02	4396	X	3792	-0-	-604	-0-	3698	2	94	9	N	85					440
03	4867	X	4350	-0-	-517	-0-	4293	2	57	9	N	52	189	1			303
04	3900	X	2923	-0-	-977	-0-	2873	2	50	9	N	45					348
05	4185	X	3969	-0-	-216	-0-	3912	2	57	9	N	52	171	1			229
06	4200	X	4144	-0-	-56	-0-	4092	2	52	9	N	47					276
07	4340	X	3969	-0-	-371	-0-	3930	2	39	9	N	35					311
08	4340	X	3180	-0-	-1160	-0-	3149	2	31	9	N	28					339
09	4140	X	2691	-0-	-1449	-0-	2645	2	46	9	N	42					381
10	4278	X	3907	-0-	-371	-0-	3809	2	98	9	N	89	176	1			294
*11	4140	X	1791	-0-	-2349	-0-	1791	2			N	-0-					294
12	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					294

TOTAL GAS PROD: 38,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 520

BASES LOADED WELL #: 1 RRCID -> 182578 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 9789 PERF. 8500 - 9400

01	1426	X	1138	-0-	-288	-0-	1085	2	53	9	N	48					532
02	1176	X	1116	-0-	-60	-0-	1105	2	11	9	N	10					542
03	1240	X	1065	-0-	-175	-0-	1013	2	52	9	N	47					589
04	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1289	2	158	9	N	144	177	1			556
05	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	1312	2	14	9	N	13					569
06	1200	X	1125	-0-	-75	-0-	1079	2	46	9	N	42					611
07	1488	X	1008	-0-	-480	-0-	918	2	90	9	N	82	147	1			546
08	1488	X	597	-0-	-891	-0-	575	2	22	9	N	20					566
09	1440	X	600	-0-	-840	-0-	561	2	39	9	N	35					601
10	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	1384	2	25	9	N	23					624
*11	1140	X	1112	-0-	-28	-0-	1112	2			N	-0-	142	1			482
12	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					482

TOTAL GAS PROD: 11,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 464

CHRISTMAS (12300) 18061 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 245470 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12004 - 12489

01	8990	X	3094	-0-	-5896	-0-	200	1	2886	2	N	7						271
							8	9										
02	8120	X	4878	-0-	-3242	-0-	300	1	4553	2	N	23	182	1				112
							25	9										
03	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	620	1	9940	2	N	50						162
							55	9										
04	9060	X	3453	-0-	-5607	-0-	360	1	3084	2	N	8						170
							9	9										
05	9362	X	8482	-0-	-880	-0-	400	1	8025	2	N	52						222
							57	9										
06	11420	X	11420	-0-	-0-	-0-	600	1	10761	2	N	54						276
							59	9										
07	10602	X	9894	-0-	-708	-0-	560	1	9275	2	N	54	177	1		1	8	152
							59	9										
08	10602	X	4436	-0-	-6166	-0-	380	1	4056	2	N	-0-						152
09	11430	X	9640	-0-	-1790	-0-	500	1	9140	2	N	-0-						152
10	11811	X	10448	-0-	-1363	-0-	620	1	9828	2	N	-0-						152
11	11430	X	9296	-0-	-2134	-0-	600	1	8696	2	N	-0-						152
12	9951	X	9398	-0-	-553	-0-	620	1	8778	2	N	-0-						152

TOTAL GAS PROD: 95,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

CHRISTMAS (12300) //CONT.// 18061 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
POETTER WELL #: 1 RRCID -> 247291 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10757 - 11009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4802	-0-	-3	-0-	420	1	4382	2	N	-0-					147
02	4480	X	3677	-0-	-803	-0-	345	1	3321	2	N	10					157
							11	9									
03	4960	X	3382	-0-	-1578	-0-	345	1	3022	2	N	14					171
							15	9									
04	4800	X	843	-0-	-3957	-0-	150	1	693	2	N	-0-					171
05	4805	X	2176	-0-	-2629	-0-	195	1	1974	2	N	6					177
							7	9									
06	4650	X	2907	-0-	-1743	-0-	420	1	2487	2	N	-0-					177
07	4061	X	3645	-0-	-416	-0-	480	1	3153	2	N	11	171	1			17
							12	9									
08	3379	X	2571	-0-	-808	-0-	460	1	2098	2	N	12					29
							13	9									
09	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	500	1	2849	2	N	12					41
							13	9									
10	3658	X	3118	-0-	-540	-0-	580	1	2519	2	N	17					58
							19	9									
11	3540	X	390	-0-	-3150	-0-	140	1	249	2	N	1					59
							1	9									
12	3658	X	229	-0-	-3429	-0-	60	1	169	2	N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 31,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220059 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12162 - 12300

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10400) 18063 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
SINAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223862 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10484 - 10496

01	66	-0-	-0-	-66	-0-						N	-0-					138
02	66	-0-	-0-	-66	-0-						N	-0-					138
03	66	-0-	-0-	-66	-0-						N	-0-					138
04	66	-0-	-0-	-66	-0-						N	-0-					138
05	66	-0-	-0-	-66	-0-						N	-0-					138
06	66	-0-	-0-	-66	-0-						N	-0-					138
07	66	-0-	-0-	-66	-0-						N	-0-					138
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138
09	14B2 EXT	8536	-0-	8536	8536	8503	3	33	9		N	30	90	7			78
10	14B2 EXT	6774	-0-	6774	15310	6684	3	90	9		N	82					160
11	14B2 EXT	3903	-0-	3903	19213	3825	3	78	9		N	71					231
*12	22989	X	3776	-0-	-19213	-0-	3713	3	63	9	N	57	179	1			109

TOTAL GAS PROD: 22,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10800) 18063 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ELAND ENERGY, INC. 246565
ALTMAN, F. L. WELL #: 1 RRCID -> 051339 COMPL. DATE 09/08/1971 TOTAL DEPTH 12015 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161 X	4783	-0-	-2378	-0-	4737	2	46	9	Y	42					191
02	DLQ G-10	2391	-0-	2391	2391	2366	2	25	9	Y	23	180	1			34
03	6897 X	4506	-0-	-2391	-0-	4437	2	69	9	Y	63					97
04	6900 X	624	-0-	-6276	-0-	611	2	13	9	Y	12					109
05	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	-0-					109
06	4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	-0-					109
07	1450 X	-0-	-0-	-1450	-0-					Y	-0-					109
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109

TOTAL GAS PROD: 12,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
CLARK GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 223305 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 11288 PERF.10748 - 11150

01	868 X	15	-0-	-853	-0-	15	3			N	-0-					22
02	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	4436	3	56	9	N	51					73
03	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2640	3	65	9	N	59					132
04	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	4671	3	28	9	N	25	2	8			155
05	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3866	3	55	9	N	50	179	1	2	8	24
06	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	5144	3	86	9	N	78					102
07	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3009	3	25	9	N	23	21	7			102
08	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3604	3	52	9	N	47					149
09	7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	7108	3	106	9	N	96	177	1			68
10	7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	7018	3	63	9	N	57					125
11	7354 X	7354	-0-	-0-	-0-	7223	3	131	9	N	119	171	1			73
*12	6371 X	6371	-0-	-0-	-0-	6295	3	76	9	N	69					142

TOTAL GAS PROD: 55,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 674

CHRISTMAS, SOUTH (GANSON) 18070 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
LEMMONS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217992 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11310 - 11478

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTMAS, SOUTH (GANSON) //CONT.// 18070 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
SINAST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230791 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 1200 PERF.11768 - 11799

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263745 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 12433 PERF.11345 - 11633

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHULA VISTA (1800' SAND) 18127 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI -A- WELL #: 13 T RRCID -> 132634 COMPL. DATE 07/30/1989 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1800 - 1805

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRCLE -A- (2600) 18240 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
BLANCONIA PRODUCING CORPORATION 075080
ROBERTS, REAGAN WELL #: 1 RRCID -> 083492 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 2732 PERF. 2630 - 2634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIDENT CORPORATION 869200
CRAVENS, LLC FEE WELL #: 1A RRCID -> 001154 COMPL. DATE 01/20/1962 TOTAL DEPTH 2688 PERF. 2622 - 2627

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAVENS, LLC FEE WELL #: 3 RRCID -> 098059 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 3608 PERF. 2623 - 2627

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRCLE -A- (4230) 18240 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
HARKINS WELL #: 6 C RRCID -> 128618 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4255 - 4262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRCLE -A- (5100) 18240 655 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
SHAY WELL #: 2 RRCID -> 221743 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5106 - 5116

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2016 - P/A 12/21/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAREVILLE (HOCKLEY 4500) 18563 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
H&G OIL & GAS COMPANY, INC. 341345
HANCOCK, D.W. WELL #: A 4 RRCID -> 100147 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 4747 PERF. 4448 - 4460

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK (MAGNOLIA) 18592 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PIE OPERATING, LLC 664887
CLARK, GARY WELL #: 1 RRCID -> 198517 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14412 - 14430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
03	155 N	75	-0-	-80	-0-	75	3		N	-0-			-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3		N	-0-			-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
07	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3		N	-0-			-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3		N	-0-			-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3		N	-0-			-0-
*12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKS CREEK (MIOCENE) 18613 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
TERRY-GOTT WELL #: 1D RRCID -> 229756 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2408 - 2418

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKSON (FRIO 4450) 18635 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
BAYOU COMPANY, THE 058858
SHAY, WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 102931 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4460 - 4462

01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKSON (FRIO 5050) 18635 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
SHAY, MARY AGNES POWER 772650
FEE WELL #: 2 RRCID -> 033946 COMPL. DATE 08/21/1964 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5068 - 5074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY WEST (WILCOX LOWER) 18749 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
BURNS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158332 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9864 - 9956

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY WEST (WILCOX 10400) 18749 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
JAMEX, INC. 429659
PATRICK HUGH BURNS WELL #: 1 RRCID -> 254984 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10459 - 10564

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-36704			N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-36704			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/16/2017 - P/A 02/16/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY WEST (WILCOX 10400) //CONT.// 18749 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 259051 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10448 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2742	-0-	-265 B	-0-	344	1	2067	2	N	301	375	1			220
							331	9									
02	2716	X	2658	-0-	-58 B	-0-	308	1	2270	2	N	73	182	1			111
							80	9									
03	3007	X	2299	-0-	-708 B	-0-	308	1	1927	2	N	58					169
							64	9									
04	2640	X	2331	-0-	-309 B	-0-	344	1	1921	2	N	60					229
							66	9									
05	2728	X	1682	-0-	-1046 B	-0-	260	1	1388	2	N	31					260
							34	9									
06	2850	X	230	-0-	-2620 B	-0-	124	1	98	2	N	7					267
							8	9									
07	2418	N	-0-	-0-	-2418 B	-0-					N	10					277
08	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	196	1	495	2	N	1					278
							1	9									
09	1077	N	1077	-0-	-0- B	-0-	51	1	1025	2	N	1					279
							1	9									
10	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	204	1	588	2	N	13					292
							14	9									
*11	1377	N	1377	-0-	-0- B	-0-	1323	2	54	9	N	49					341
*12	1377	N	1377	-0-	-0- B	-0-	1323	2	54	9	N	49					341

TOTAL GAS PROD: 17,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 653

CLAY WEST (MASSIVE WILCOX 10600) 18749 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LYNE, T. J. -A- WELL #: 15 RRCID -> 107072 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 2930 - 2940

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY WEST (WILCOX 10,750) 18749 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 192478 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10660 - 10694

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY WEST S. (QUEEN CITY) 18752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
CLAY WEST A WELL #: 2 RRCID -> 187006 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7372 - 7400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239 X	3840	-0-	-1399	-0-	700	1	3001	2	N	126	199	1			205
						139	9									
02	4564 X	3856	-0-	-708	-0-	525	1	3192	2	N	126	194	1			137
						139	9									
03	4960 X	4366	-0-	-594	-0-	775	1	3461	2	N	118					255
						130	9									
04	4650 X	3897	-0-	-753	-0-	700	1	3068	2	N	117	192	1			180
						129	9									
05	4805 X	3852	-0-	-953	-0-	580	1	3197	2	N	68					248
						75	9									
06	4230 X	3875	-0-	-355	-0-	580	1	3219	2	N	69	192	1			125
						76	9									
07	4371 X	4311	-0-	-60	-0-	775	1	3461	2	N	68					193
						75	9									
08	4371 X	3105	-0-	-1266	-0-	460	1	2572	2	N	66	195	1			64
						73	9									
09	3900 X	3806	-0-	-94	-0-	500	1	3181	2	N	114					178
						125	9									
10	5363 X	4166	-0-	-1197	-0-	620	1	3418	2	N	116					294
						128	9									
11	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	600	1	3916	2	N	76	194	1			176
						84	9									
12	4309 X	4241	-0-	-68	-0-	600	1	3568	2	N	66					242
						73	9									

TOTAL GAS PROD: 47,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,130

CLAYTON (BLOCK 72 SD.) 18765 037 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
BLOCK 76 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203533 COMPL. DATE 01/00/1966 TOTAL DEPTH 7855 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON BLOCK 86 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263367 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7564 - 7592

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON (BLOCK 75 SD) 18765 046 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
BLOCK 75 UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 137182 COMPL. DATE 01/10/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7562 - 7585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 86 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195692 COMPL. DATE 12/16/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7624 - 7642

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON (BLOCK 85 SD) 18765 074 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
BLOCK 75 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099252 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 3532 - 3555

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON (BLOCK 85 SD) //CONT.// 18765 074 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. //CONT.// 371616
BLOCK 86 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144903 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7812 - 7820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 85 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169313 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7832 - 7856

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 86 UNIT WELL #: 2-U RRCID -> 183237 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 7802 - 7814

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON (BLOCK 86 SD) 18765 077 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
BLOCK 86 UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 057692 COMPL. DATE 01/21/1974 TOTAL DEPTH 8389 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATCHETT, N. P. WELL #: 3 RRCID -> 061608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7566 - 8321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
10	14B2 EXT	3886	-0-	3886	3886	3863	2	23	9	N	21			121
11	14B2 EXT	6082	-0-	6082	9968	6023	2	59	9	N	54			175
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9968					N	NO RPT			175

TOTAL GAS PROD: 9,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

SOCONY MOBIL OIL COMPANY FEE WELL #: 1 RRCID -> 107770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1707 PERF. 1588 - 1650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON (BLOCK 86 SD) //CONT.// 18765 077 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. //CONT.// 371616
SKAGGS BLOCK 84 WELL #: 1 RRCID -> 128170 COMPL. DATE 07/21/1988 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8321 - 8380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029 X	7674	-0-	-355	-0-	7521	2	153	9	Y	139	127	1			288
02	7252 X	6858	-0-	-394	-0-	6682	2	176	9	Y	160	160	1			288
03	8246 X	7488	-0-	-758	-0-	7298	2	190	9	Y	173	149	1			312
04	7980 X	6877	-0-	-1103	-0-	6738	2	139	9	Y	126	160	1			278
05	8246 X	6539	-0-	-1707	-0-	6383	2	156	9	Y	142	172	1			248
06	7440 X	6770	-0-	-670	-0-	6640	2	130	9	Y	118	172	1			194
07	7595 X	6982	-0-	-613	-0-	6904	2	78	9	Y	71					265
08	DLQ G-10	5582	-0-	5582	5582	5461	2	121	9	Y	110	149	1			226
09	DLQ G-10	4244	-0-	4244	9826	4157	2	87	9	Y	79	181	1			124
10	DLQ G-10	5609	-0-	5609	15435	5475	2	134	9	Y	122					246
11	DLQ G-10	6594	-0-	6594	22029	6451	2	143	9	Y	130	151	1			225
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	22029					Y	NO RPT					225

TOTAL GAS PROD: 71,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,370

CLAYTON (LULING) 18765 185 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TETON PETROLEUM CORPORATION 844082
HERRING "A" WELL #: RRCID -> 155090 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 6558 - 6563

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/07/2002

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON (MACKHANK 1) 18765 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
GREATER SOONER HOLDINGS, INC. 329575
NICHOLSON WELL #: 2 RRCID -> 219495 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 6816 - 6820

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON (MASSIVE) 18765 259 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
BLOCK 75 UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 171548 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6946 - 6956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 86 UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 176647 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6944 - 6948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651 N	615	-0-	-36	-0-	603	2	12	9	Y	11	18	1			-0-
02	560 N	552	-0-	-8	-0-	538	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
03	620 N	607	-0-	-13	-0-	592	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
04	600 N	597	-0-	-3	-0-	585	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
05	620 N	601	-0-	-19	-0-	587	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	597	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
07	638 N	638	-0-	-0-	-0-	624	2	14	9	Y	13					13
08	DLQ G-10	364	-0-	364	364	356	2	8	9	Y	7	20	1			-0-
09	DLQ G-10	250	-0-	250	614	243	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
10	DLQ G-10	382	-0-	382	996	373	2	9	9	Y	8					8
11	DLQ G-10	449	-0-	449	1445	437	2	12	9	Y	11	19	1			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1445					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

BLOCK 86 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191444 COMPL. DATE 01/21/1974 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 6922 - 7385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON (MASSIVE) //CONT.// 18765 259 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. //CONT.// 371616
BLOCK 75 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 281627 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6937 - 6942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875 X	2989	-0-	-886	-0-	2957	2	32	9	N	29					106
02	T. A.	3024	-0-	3024	3024	3014	2	10	9	N	9					115
03	T. A.	3243	-0-	3243	6267	3223	2	20	9	N	18					133
04	T. A.	3029	-0-	3029	9296	2992	2	37	9	N	34					167
05	12187 X	2891	-0-	-9296	-0-	2851	2	40	9	N	36					203
06	3240 X	2867	-0-	-373	-0-	2828	2	39	9	N	35	174	1			64
07	3348 X	2806	-0-	-542	-0-	2778	2	28	9	N	25					89
08	3255 X	2058	-0-	-1197	-0-	2039	2	19	9	N	17					106
09	3030 X	1305	-0-	-1725	-0-	1285	2	20	9	N	18					124
10	2976 X	2016	-0-	-960	-0-	1976	2	40	9	N	36					160
11	2880 X	2433	-0-	-447	-0-	2408	2	25	9	N	23					183
12	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					183

TOTAL GAS PROD: 28,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

CLAYTON (QUEEN CITY) 18765 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
AMPAK OIL COMPANY 020463
HERRING RANCH WELL #: 5502 RRCID -> 131543 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5166 - 5182

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
RYAN, NOLAN WELL #: 1 RRCID -> 223841 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4978 - 4984

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON (QUEEN CITY) //CONT.// 18765 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
HERRING RANCH -A- WELL #: RRCID -> 120218 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5058 - 5066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2001

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON (QUEEN CITY UPPER) 18765 518 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
AMPAK OIL COMPANY 020463
HERRING RANCH WELL #: 4 RRCID -> 217983 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5267 - 5273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113 X	113	-0-	-0-	-0-	62	1	51	9	N	46	182	1			19
02	58 X	58	-0-	-0-	-0-	56	1	2	9	N	2					21
03	66 X	66	-0-	-0-	-0-	62	1	4	9	N	4					25
04	64 X	64	-0-	-0-	-0-	58	1	6	9	N	5					30
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	40	1	1	9	N	1					31
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	36	1	1	9	N	1					32
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	36	1	1	9	N	1					33
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	36	1	1	9	N	1					34
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					34
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					34
*11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					34
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 513 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

CLAYTON (SLICK 6450) 18765 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
GREATER SOONER HOLDINGS, INC. 329575
NICHOLSON, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 149858 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6434 - 6444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON (SLICK 6450) //CONT.// 18765 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
GREATER SOONER HOLDINGS, INC. //CONT.// 329575
KRUSE, NICHOLAUS WELL #: 2 RRCID -> 150403 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6488 - 6497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATKIN, W. C. ESTATE - WN WELL #: 2 RRCID -> 153670 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6492 - 6502

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNE EXPLORATION, INC. 456420
DOROTHY NICHOLSON UNIT II WELL #: RRCID -> 148323 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 6453 - 6463

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2008

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON (SLICK 6500) 18765 740 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
BLOCK 75 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198181 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6411 - 6417

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984 #	1854	-0-	-130	-0-	1846	2	8	9	N	7					132
02	1792 #	1658	-0-	-134	-0-	1651	2	7	9	N	6					138
03	1984 #	1859	-0-	-125	-0-	1851	2	8	9	N	7					145
04	1890 #	1846	-0-	-44	-0-	1828	2	18	9	N	16					161
05	1891 #	1840	-0-	-51	-0-	1820	2	20	9	N	18					179
06	1870 R	1870	-0-	-0-	-0-	1840	2	30	9	N	27	179	1			27
07	1924 R	1924	-0-	-0-	-0-	1909	2	15	9	N	14					41
08	1922 #	1484	-0-	-438	-0-	1471	2	13	9	N	12					53
09	1860 #	1028	-0-	-832	-0-	1016	2	12	9	N	11					64
10	1922 #	1578	-0-	-344	-0-	1564	2	14	9	N	13					77
11	1860 #	1840	-0-	-20	-0-	1831	2	9	9	N	8					85
12	1922 #	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 18,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

CLAYTON (WILCOX 6875) 18765 780 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
INLAND OCEAN, INC. 424607
NELSON WELL #: RRCID -> 234239 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6876 - 6878

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					144
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					144
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					144
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					144
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					144
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					144
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					144
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					144
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					144
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					144
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					144
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					144

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELSON WELL #: RRCID -> 241153 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 8530 - 8540

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON (WILCOX 7360) 18765 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
BLOCK 76 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130278 COMPL. DATE 02/16/1989 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7322 - 7350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 76 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133397 COMPL. DATE 12/13/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7364 - 7392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	149	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
02	140 N	137	-0-	-3	-0-	134	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	147	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	150 N	149	-0-	-1	-0-	146	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	155 N	148	-0-	-7	-0-	145	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	149	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	156	2	3	9	Y	3					3
08	DLQ G-10	121	-0-	121	121	119	2	2	9	Y	2	5	1			-0-
09	DLQ G-10	84	-0-	84	205	82	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	DLQ G-10	127	-0-	127	332	124	2	3	9	Y	3					3
11	DLQ G-10	150	-0-	150	482	146	2	4	9	Y	4	7	1			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	482					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

BLOCK 85 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139134 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7390 - 7441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310 N	308	-0-	-2	-0-	301	2	7	9	Y	6	9	1			-0-
02	280 N	277	-0-	-3	-0-	269	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
03	310 N	303	-0-	-7	-0-	295	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	293	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	310 N	301	-0-	-9	-0-	293	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	299	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	311	2	7	9	Y	6					6
08	DLQ G-10	243	-0-	243	243	237	2	6	9	Y	5	11	1			-0-
09	DLQ G-10	165	-0-	165	408	161	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
10	DLQ G-10	256	-0-	256	664	249	2	7	9	Y	6					6
11	DLQ G-10	300	-0-	300	964	291	2	9	9	Y	8	14	1			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	964					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

CLAYTON (WILCOX 7360) //CONT.// 18765 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. //CONT.// 371616
BLOCK 75 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240043 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7342 - 7369

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751 X	3337	-0-	-414	-0-	3312	2	25	9	N	23					79
02	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2948	2	7	9	N	6					85
03	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3232	2	8	9	N	7					92
04	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3084	2	13	9	N	12					104
05	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3169	2	12	9	N	11					115
06	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3235	2	18	9	N	16					131
07	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3281	2	13	9	N	12					143
08	3255 X	2381	-0-	-874	-0-	2367	2	14	9	N	13					156
09	3240 X	1794	-0-	-1446	-0-	1782	2	12	9	N	11					167
10	3348 X	2602	-0-	-746	-0-	2588	2	14	9	N	13					180
11	3240 X	2655	-0-	-585	-0-	2645	2	10	9	N	9					189
12	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					189

TOTAL GAS PROD: 31,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

BLOCK 75 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263461 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7287 - 7321

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON (WILCOX 7370-HERRING SD) 18765 942 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MOORINGSPORT ENERGY PROD. CO. 582539
HERRING RANCH WELL #: RRCID -> 132993 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7372 - 7412

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/1994

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON (WILCOX 7370-HERRING SD)//CONT.// 18765 942 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MOORINGSPORT ENERGY PROD. CO. //CONT.// 582539
HERRING RANCH BLOCK 55 WELL #: RRCID -> 135709 COMPL. DATE 04/13/1990 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7338 - 7376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/1994

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON (950) 18765 962 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
MACERO MINERALS, INC. 520265
HARRIS-SKAGGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099341 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 1005 PERF. 945 - 949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON, NORTH (5780 SLICK) 18770 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
WOOD WELL #: 1D RRCID -> 262140 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 4430 - 4440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON, NORTH (5780 SLICK) //CONT.// 18770 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WEBB COUNTY UNLIMITED RES., LLC 904272
UNLIMITED RESOURCES WELL #: 2 RRCID -> 265264 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5909 - 5939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON, NE. (QUEEN CITY -C-) 18771 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
GREATER SOONER HOLDINGS, INC. 329575
NICHOLSON, DOROTHY WELL #: 4 RRCID -> 163136 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5074 - 5163

01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLIP (FRIO UPPER) 19028 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
J&G OIL & GAS 427635
GAYLE, B. B. WELL #: 10 RRCID -> 145202 COMPL. DATE 03/08/1993 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2414 - 2420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLIP (VICKSBURG, LOWER) 19028 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
J&G OIL & GAS 427635
B. B. GAYLE WELL #: 14 T RRCID -> 242789 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3776 - 3788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLIP (3580) 19028 826 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
J&G OIL & GAS 427635
B. B. GAYLE WELL #: 14 C RRCID -> 249998 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3613 - 3615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOETER (1700) 19065 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ANDERSON PETRO-EQUIPMENT, INC. 022548
SANGER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 104027 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 1702 - 1718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOETER (7300) 19065 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ANDERSON PETRO-EQUIPMENT, INC. 022548
SANGER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 100913 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7367 - 7371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK (1400 MIOCENE) 19557 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
SCHMELTZER-JOHNS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 139246 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 5211 PERF. 1405 - 1412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
*11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK (1400 MIOCENE) //CONT.// 19557 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. 659826
TERRELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 177191 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 1364 - 1366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK (1450) 19557 235 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. 659826
ZIMMER, JOHN WELL #: 8 RRCID -> 166256 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 4808 PERF. 2840 - 3230

01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK (2100) 19557 282 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. 659826
ZIMMER, JOHN WELL #: 9 RRCID -> 053136 COMPL. DATE 04/10/1972 TOTAL DEPTH 2535 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK (2100) //CONT.// 19557 282 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. //CONT.// 659826
TERRELL "B" WELL #: 5RR RRCID -> 146088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3041 PERF. 2352 - 2356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZIMMER, J. WELL #: 2 RRCID -> 166822 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 2796 PERF. 1540 - 1550

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUELLER WELL #: 1 RRCID -> 269187 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 2939 PERF. 2101 - 2112

01	837 #	700	-0-	-137	-0-	700	2		N	-0-			-0-
02	644 #	633	-0-	-11	-0-	633	2		N	-0-			-0-
03	713 #	573	-0-	-140	-0-	573	2		N	-0-			-0-
04	690 #	489	-0-	-201	-0-	489	2		N	-0-			-0-
05	713 #	534	-0-	-179	-0-	534	2		N	-0-			-0-
06	690 #	491	-0-	-199	-0-	491	2		N	-0-			-0-
07	713 #	418	-0-	-295	-0-	418	2		N	-0-			-0-
08	558 #	326	-0-	-232	-0-	326	2		N	-0-			-0-
09	510 #	143	-0-	-367	-0-	143	2		N	-0-			-0-
10	527 #	189	-0-	-338	-0-	189	2		N	-0-			-0-
11	480 #	247	-0-	-233	-0-	247	2		N	-0-			-0-
*12	419 R	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK (2300) 19557 290 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. 659826
TERRELL, ETTA C. WELL #: 4 RRCID -> 202781 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 4686 PERF. 2274 - 2274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZIMMER WELL #: 4 E RRCID -> 257202 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2298 - 2304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIBYL WELL #: 12 RRCID -> 257736 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2414 - 2420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4061 X	3263	-0-	-798	-0-	3263	2		N	-0-			-0-
02	3668 X	2519	-0-	-1149	-0-	2519	2		N	-0-			-0-
03	4061 X	2871	-0-	-1190	-0-	2871	2		N	-0-			-0-
04	3840 X	2692	-0-	-1148	-0-	2692	2		N	-0-			-0-
05	3255 X	2779	-0-	-476	-0-	2779	2		N	-0-			-0-
06	3150 X	2426	-0-	-724	-0-	2426	2		N	-0-			-0-
07	2883 X	2022	-0-	-861	-0-	2022	2		N	-0-			-0-
08	2883 X	1740	-0-	-1143	-0-	1740	2		N	-0-			-0-
09	2700 X	1782	-0-	-918	-0-	1782	2		N	-0-			-0-
10	2790 X	2228	-0-	-562	-0-	2228	2		N	-0-			-0-
11	2430 X	1412	-0-	-1018	-0-	1412	2		N	-0-			-0-
12	2015 X	1882	-0-	-133	-0-	1882	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK (2350) 19557 329 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. 659826
PRIBYL WELL #: 10 RRCID -> 199964 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 2965 PERF. 2454 - 2460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRELL -B- WELL #: 10 RRCID -> 274359 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2310 - 2318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023 #	1006	-0-	-17	-0-	1006	2		N	-0-			-0-
02	1120 #	958	-0-	-162	-0-	958	2		N	-0-			-0-
03	1240 #	824	-0-	-416	-0-	824	2		N	-0-			-0-
04	1200 #	700	-0-	-500	-0-	700	2		N	-0-			-0-
05	1085 #	977	-0-	-108	-0-	977	2		N	-0-			-0-
06	1020 #	811	-0-	-209	-0-	811	2		N	-0-			-0-
07	1054 #	683	-0-	-371	-0-	683	2		N	-0-			-0-
08	992 #	542	-0-	-450	-0-	542	2		N	-0-			-0-
09	960 #	453	-0-	-507	-0-	453	2		N	-0-			-0-
10	992 #	607	-0-	-385	-0-	607	2		N	-0-			-0-
11	810 #	467	-0-	-343	-0-	467	2		N	-0-			-0-
12	682 #	619	-0-	-63	-0-	619	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK (2600) 19557 350 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. 659826
TERRELL -B- WELL #: 7 RRCID -> 200071 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 2543 - 2545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK (3600) 19557 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
DESANA DEVELOPMENT CORPORATION 216536
DIETZEL, N. L. WELL #: 1 RRCID -> 144353 COMPL. DATE 05/15/1992 TOTAL DEPTH 4357 PERF. 3710 - 3714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK (3800 FRIO) 19557 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. 659826
TERRELL, ETTA -C- WELL #: 1A RRCID -> 131651 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 3760 - 3764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK (4550) 19557 752 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. 659826
TERRELL A WELL #: 6 RRCID -> 138313 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 4832 PERF. 4585 - 4589

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK (4550) //CONT.// 19557 752 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. //CONT.// 659826
TERRELL, ETTA E WELL #: 16 RRCID -> 221969 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 4846 PERF. 4518 - 4520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK, E. (2300 GAS SD.) 19560 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ARIES OPERATING, LP 030128
DIETZEL, HERMAN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 184650 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2234 - 2236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK, S. (CATAHOULA) 19561 041 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
HUBER WELL #: 1 RRCID -> 124449 COMPL. DATE 04/10/1987 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3260 - 3280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK, SOUTH (3000) 19561 328 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 213341 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2923 - 2926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
*11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK, S. (3030) 19561 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 185948 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2995 - 3002

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK, SOUTH (4000) 19561 615 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
PEREZ WELL #: 3 RRCID -> 281216 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4081 - 4083

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK, SOUTH (4000) //CONT.// 19561 615 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
OBLAEN RESOURCES LLC 617546
JOSHUA WELL #: 1 RRCID -> 280153 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4129 - 4131

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			22
02	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			22
03	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			22
04	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			22
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			22
06	210 #	85	-0-	-125	-0-	85	2		N	-0-			22
07	217 #	115	-0-	-102	-0-	115	2		N	-0-			22
08	217 #	39	-0-	-178	-0-	39	2		N	-0-			22
09	210 #	38	-0-	-172	-0-	38	2		N	-0-			22
10	93 #	24	-0-	-69	-0-	24	2		N	-0-			22
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			22
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK, SOUTH (4000 FRIO) 19561 656 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
KALER ENERGY CORP. 450261
POZZI UNIT WELL #: 1 RRCID -> 283115 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 4272 - 4274

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	2000	NO RPT	-0-	-2000	-0-	N	NO RPT				-0-
06	7500	NO RPT	-0-	-7500	-0-	N	NO RPT				-0-
07	7750	NO RPT	-0-	-7750	-0-	N	NO RPT				-0-
08	7750	NO RPT	-0-	-7750	-0-	N	NO RPT				-0-
09	7500	NO RPT	-0-	-7500	-0-	N	NO RPT				-0-
10	7750	NO RPT	-0-	-7750	-0-	N	NO RPT				-0-
11	7500	NO RPT	-0-	-7500	-0-	N	NO RPT				-0-
12	7750	NO RPT	-0-	-7750	-0-	N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK, SOUTH (4400) 19561 697 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
PEREZ WELL #: 4 RRCID -> 281218 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4335 - 4341

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK, S. (4820) 19561 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FOUNDATION OIL COMPANY, INC. 280941
HUBER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257632 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 4818 - 4820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8534	8534	-0-	-0-	-0-	8523	2	11	9	N	10					41
02	8463	8463	-0-	-0-	-0-	8453	2	10	9	N	9					50
03	8855	8855	-0-	-0-	-0-	8840	2	15	9	N	14					64
04	8776	8771	-0-	-5	-0-	8751	2	20	9	N	18					82
05	7750	7644	-0-	-106	-0-	7608	2	36	9	N	33					115
06	7768	7768	-0-	-0-	-0-	7733	2	35	9	N	32					147
07	7885	3794	-0-	-4091	-0-	3775	2	19	9	N	17					164
08	7750	5186	-0-	-2564	-0-	5172	2	14	9	N	13					177
09	7500	6545	-0-	-955	-0-	6533	2	12	9	N	11					188
10	7750	7714	-0-	-36	-0-	7693	2	21	9	N	19	179	1			28
11	7500	6605	-0-	-895	-0-	6597	2	8	9	N	7					35
12	6758 #	5103	-0-	-1655	-0-	5096	2	7	9	N	6					41

TOTAL GAS PROD: 84,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

COLETTOVILLE, E (VICKSBURG 4330) 19575 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CML EXPLORATION, LLC 120648
WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 279006 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4278 - 4294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8299 X	8299	-0-	-0-	-0-	8299	2			N	-0-					-0-
02	7552 X	7552	-0-	-0-	-0-	7552	2			N	-0-					-0-
03	8649 X	4878	-0-	-3771	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
04	14220 X	14220	-0-	-0-	-0-	14220	2			N	-0-					-0-
05	17393 X	17393	-0-	-0-	-0-	17393	2			N	-0-					-0-
06	15978 X	15978	-0-	-0-	-0-	15978	2			N	-0-					-0-
07	14935 X	14935	-0-	-0-	-0-	14935	2			N	-0-					-0-
08	11323 X	11323	-0-	-0-	-0-	11323	2			N	-0-					-0-
09	10844 X	10844	-0-	-0-	-0-	10844	2			N	-0-					-0-
10	12434 X	12434	-0-	-0-	-0-	12434	2			N	-0-					-0-
11	12034 X	12034	-0-	-0-	-0-	12034	2			N	-0-					-0-
*12	12351 X	12351	-0-	-0-	-0-	12351	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLETOVILLE CREEK (CATAH. 2450) 19651 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CML EXPLORATION, LLC 120648
STANGE WELL #: 1D RRCID -> 250559 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 2418 - 2422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433 X	3126	-0-	-1307	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
02	4004 X	2159	-0-	-1845	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
03	4433 X	627	-0-	-3806	-0-	627	2			N	-0-					-0-
04	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					-0-
05	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
06	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-
07	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
08	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLETOVILLE CREEK (CATAH. 2450)//CONT.// 19651 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
DESANA DEVELOPMENT CORPORATION 216536
WILLEMIN WELL #: 1 RRCID -> 198576 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 2527 PERF. 1831 - 1833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLETOVILLE CREEK (FRIO 3800) 19651 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
WALTER DIETZEL WELL #: 0001 RRCID -> 258242 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3766 - 3770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705 X	1424	-0-	-281	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
02	1540 X	1213	-0-	-327	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
03	1550 X	791	-0-	-759	-0-	791	2			N	-0-					-0-
04	1500 X	1355	-0-	-145	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
05	1426 X	1379	-0-	-47	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
06	1380 X	1326	-0-	-54	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
07	1395 X	1387	-0-	-8	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
08	1395 X	946	-0-	-449	-0-	946	2			N	-0-					-0-
09	1350 X	1008	-0-	-342	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
10	1395 X	1306	-0-	-89	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
11	1350 X	1286	-0-	-64	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
12	1395 X	1310	-0-	-85	-0-	1310	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLETOVILLE CREEK (MIOCENE 1100 19651 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CML EXPLORATION, LLC 120648
STANGE WELL #: 1 F RRCID -> 223485 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 1078 - 1080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLETOVILLE CREEK (VICKS. 4100) 19651 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
G.B.R.A. WELL #: 2 RRCID -> 233589 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3405 - 3407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2356 X	2327	-0-	-29	-0-	2327	2		N	-0-			-0-
02	2184 X	2100	-0-	-84	-0-	2100	2		N	-0-			-0-
03	2418 X	1336	-0-	-1082	-0-	1336	2		N	-0-			-0-
04	2400 X	2075	-0-	-325	-0-	2075	2		N	-0-			-0-
05	2480 X	1989	-0-	-491	-0-	1989	2		N	-0-			-0-
06	2250 X	1595	-0-	-655	-0-	1595	2		N	-0-			-0-
07	2325 X	1723	-0-	-602	-0-	1723	2		N	-0-			-0-
08	2139 X	1233	-0-	-906	-0-	1233	2		N	-0-			-0-
09	2070 X	1788	-0-	-282	-0-	1788	2		N	-0-			-0-
10	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2		N	-0-			-0-
11	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2		N	-0-			-0-
*12	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLIER (2200) 19667 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP 036548
ROBINSON, VELMA WELL #: 1 RRCID -> 054684 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 3311 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLIER (3800 FRIO) 19667 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP 036548
ROBINSON, VELMA WELL #: 3 C RRCID -> 081148 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 3733 - 3738

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLIER (4000) 19667 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 207812 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 3979 - 3983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLIER, EAST (MIOCENE) 19668 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP 036548
ROBINSON, VELMA WELL #: 3 T RRCID -> 119642 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 2398 - 2400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLIER, NORTH (ROBINSON) 19669 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 271037 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 2674 - 2677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOGNE (1050) 19744 207 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
PEREZ WELL #: 2 RRCID -> 175418 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 1703 PERF. 1102 - 1104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOGNE (1400) 19744 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BIG LAKE CORPORATION 069458
SALINAS, J. WELL #: 7 RRCID -> 203116 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 1411 - 1413

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXPRESS OIL CO. 257068
GORDON WELL #: 3 RRCID -> 230148 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 2047 PERF. 1374 - 1384

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOGNE (1600) 19744 391 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
REEVES, C. -A- WELL #: 1 RRCID -> 130285 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1660 - 1666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOGNE (1950) 19744 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
EXPRESS OIL CO. 257068
GORDON, GEORGE E. WELL #: 2 RRCID -> 198630 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1934 - 1936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOGNE (2800) 19744 621 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
MIZE, R. N. WELL #: 1 RRCID -> 173228 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 5094 PERF. 2610 - 2630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOGNE (2870) 19744 623 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
BIG LAKE CORPORATION 069458
SALINAS, J. WELL #: 6 RRCID -> 196194 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 2874 - 2876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
REEVES, C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153645 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 2836 - 2838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOGNE (3890) 19744 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
SCHMELTZER WELL #: 1 RRCID -> 181884 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 3915 - 3918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOGNE (3890) //CONT.// 19744 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY //CONT.// 020463
MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 242920 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3923 - 3930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-275					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-275					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-275					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-275					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-275					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-275					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-275					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-275					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-275					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-275					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-275					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-275					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOGNE (4000) 19744 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BIG LAKE CORPORATION 069458
SALINAS, J. WELL #: 10 RRCID -> 200761 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4012 - 4015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOGNE (4040) 19744 670 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 240567 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 4973 PERF. 4021 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20	N	20	-0-	-0-		-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-		-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-		-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-		-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-		-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-		-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-		-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-		-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4		-0-	56	2			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-		-0-	42	1			N	-0-					-0-
*11	70	N	70	-0-	-0-		-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOGNE (4040) //CONT.// 19744 670 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
BIG LAKE CORPORATION 069458
SALINAS, J. WELL #: 14 RRCID -> 220607 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4007 - 4009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
JOHNNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244448 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4067 - 4070

01	93 #	48	-0-	-45	-0-	6	1	42	2	N	-0-			-0-
02	84 #	32	-0-	-52	-0-	2	1	30	2	N	-0-			-0-
03	93 #	36	-0-	-57	-0-	4	1	32	2	N	-0-			-0-
04	60 #	42	-0-	-18	-0-	5	1	37	2	N	-0-			-0-
05	62 #	20	-0-	-42	-0-	3	1	17	2	N	-0-			-0-
06	60 #	7	-0-	-53	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	7 #	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOGNE (4050) 19744 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 192835 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4082 - 4085

01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOGNE (4100) 19744 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BIG LAKE CORPORATION 069458
SALINAS, J. WELL #: 10 T RRCID -> 200767 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4103 - 4106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOGNE (4300) 19744 782 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
CAROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 180844 COMPL. DATE 10/14/2000 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4428 - 4436

01	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	56 #	14	-0-	-42	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	62 #	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	60 #	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHMELTZER-JOHN UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 202557 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4295 - 4299

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOGNE (4550) 19744 828 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
SMITH-CAROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 217485 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4554 - 4557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOGNE (4700) 19744 897 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
MICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 240555 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4706 - 4715

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOGNE (4800) 19744 920 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
HUBER, A. W. WELL #: 2 RRCID -> 157509 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 4775 - 4780

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOGNE (4800) //CONT.// 19744 920 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PREMIER MINERALS, INC. 676033
EARP WELL #: 1 RRCID -> 206436 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4753 - 4758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOMA CREEK, NORTH (7600) 19766 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
HAHN, O. F. WELL #: 1 RRCID -> 061398 COMPL. DATE 12/10/1974 TOTAL DEPTH 9139 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOMA CREEK, NORTH (8300) 19766 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
HAHN, OSCAR 342858
HAHN, O.F. WELL #: 3 U RRCID -> 072874 COMPL. DATE 06/04/1977 TOTAL DEPTH 8719 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOMA CREEK, NORTH (8400) 19766 820 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
HAHN, O.F. WELL #: 3 L RRCID -> 072875 COMPL. DATE 06/04/1977 TOTAL DEPTH 8719 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONQUISTADOR (JANAK SAND) 20186 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SEDONA OIL & GAS CORP. 763152
KURTZ WELL #: 1 RRCID -> 255395 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10898 - 10913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONSOLIDATED (WILCOX 10500) 20243 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
PREWITT WELL #: 2 RRCID -> 177512 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11056 PERF.10664 - 10828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984 X	1839	-0-	-145	-0-	174	1	1640	2	N	23					113
						25	9									
02	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	189	1	1490	2	N	69					182
						76	9									
03	3224 X	1825	-0-	-1399	-0-	210	1	1587	2	N	25					207
						28	9									
04	3120 X	1675	-0-	-1445	-0-	180	1	1471	2	N	22					229
						24	9									
05	3224 X	2199	-0-	-1025	-0-	180	1	1998	2	N	19	199	1			49
						21	9									
06	1890 X	1516	-0-	-374	-0-	174	1	1341	2	N	1					50
						1	9									
07	1953 X	1817	-0-	-136	-0-	210	1	1587	2	N	18					68
						20	9									
08	2201 X	1223	-0-	-978	-0-	161	1	1038	2	N	22					90
						24	9									
09	2130 X	1183	-0-	-947	-0-	126	1	1051	2	N	5					95
						6	9									
10	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	210	1	1977	2	N	20					115
						22	9									
11	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	210	1	1631	2	N	8					123
						9	9									
*12	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	184	1	2124	2	N	25					148
						28	9									

TOTAL GAS PROD: 21,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

ABRAMEIT WELL #: 2 RRCID -> 181326 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10665 - 10680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139 X	1828	-0-	-311	-0-	186	1	1622	2	N	18					148
						20	9									
02	1932 X	1647	-0-	-285	-0-	168	1	1370	2	N	99					247
						109	9									
03	2170 X	1662	-0-	-508	-0-	174	1	1476	2	N	11	184	1			74
						12	9									
04	2100 X	1824	-0-	-276	-0-	210	1	1592	2	N	20					94
						22	9									
05	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	217	1	2199	2	N	18					112
						20	9									
06	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	210	1	1555	2	N	23					135
						25	9									
07	1891 X	1670	-0-	-221	-0-	174	1	1476	2	N	18					153
						20	9									
08	2449 X	1107	-0-	-1342	-0-	120	1	963	2	N	22					175
						24	9									
09	2370 X	1478	-0-	-892	-0-	154	1	1300	2	N	22					197
						24	9									
10	2449 X	2189	-0-	-260	-0-	217	1	1947	2	N	23					220
						25	9									
11	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	210	1	1702	2	N	7	182	1			45
						8	9									
*12	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	186	1	1640	2	N	20					65
						22	9									

TOTAL GAS PROD: 21,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

COOK (WILCOX 9400) 20289 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
DLUGOSCH, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 135416 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9352 - 9356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK (9730) 20289 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
THUNDERBIRD ENERGY, INC. 858360
WHITE WELL #: RRCID -> 137095 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 11013 PERF. 9796 - 9798

01 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38
02 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38
03 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38
04 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38
05 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38
06 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38
07 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38
08 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38
09 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38
10 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38
11 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38
12 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2000

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK, EAST (ROEDER SAND) 20290 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
A & D EXPLORATION COMPANY 000202
BROOKE WELL #: 2 RRCID -> 164465 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10894 - 10918

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2016 - PLUGGED 10/24/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK, S. (FRIO 2700) 20293 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
CLAUSEN WELL #: 1 RRCID -> 193776 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 2597 - 2800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAUSEN WELL #: 2 RRCID -> 200810 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2649 - 2650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROVONNA WELL #: 1 RRCID -> 209669 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 2814 PERF. 1610 - 1612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK, S. (WILCOX, LO. 10,850) 20293 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
A.O.E. OPERATORS, INC. 000555
SCHORRE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207871 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10872 - 10890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7	7	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
ANGERSTEIN, E. F. UNIT #2 WELL #: 2 U RRCID -> 034489 COMPL. DATE 05/07/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			247
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			247
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			247
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			247
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			247
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			247
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			247
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			247
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			247
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			247
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			247
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			247

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COQUAT (MASSIVE SERIES) 20539 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MEIDER SU WELL #: 2 RRCID -> 226481 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8206 - 8216

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COQUAT (LULING) 20539 201 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
CASA UNIT WELL #: 1D RRCID -> 248545 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7730 - 9899

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COQUAT (MEIDER A, DEEP) 20539 258 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MEIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 115245 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10364 - 10390

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEIDER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 204264 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10266 - 10342

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COQUAT (MEIDER A, DEEP) //CONT.// 20539 258 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MEIDER SU WELL #: 1 RRCID -> 208595 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10254 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	1102	1	4436	2	N	82	82	1			42
							90	9									
02	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	995	1	3762	2	N	-0-					42
03	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	1667	1	4829	2	N	14					56
							15	9									
04	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	1147	1	4705	2	N	10					66
							11	9									
05	4774	X	3995	-0-	-779	-0-	891	1	3097	2	N	6					72
							7	9									
06	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	1003	1	4249	2	N	10					82
							11	9									
07	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	1093	1	4321	2	N	10					92
							11	9									
08	4774	X	4222	-0-	-552	-0-	488	1	3633	2	N	92	85	1			99
							101	9									
09	4620	X	2780	-0-	-1840	-0-	282	1	2498	2	N	-0-					99
10	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	683	1	6921	2	N	20					119
							22	9									
11	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	544	1	4781	2	N	10					129
							11	9									
*12	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	379	1	4502	2	N	13					142
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 62,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

MEIDER GAS UNIT WELL #: 7A RRCID -> 209670 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10572

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		42
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		42
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		42
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		42
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		42
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		42
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		42
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		42
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		42
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		42
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		42
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COQUAT (SLICK) 20539 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MEIDER WELL #: 101 RRCID -> 221008 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7478 - 7488

01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COQUAT (SLICK UPPER) 20539 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
MORGAN, ADOLPH G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044273 COMPL. DATE 05/18/1968 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 066727 COMPL. DATE 05/06/1967 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2340 - 2475

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COQUAT (10500) 20539 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MEIDER GAS UNIT WELL #: 2LT RRCID -> 107419 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10482 - 10522

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COQUAT (10500) //CONT.// 20539 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MEIDER WELL #: 3 RRCID -> 117175 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 13072 PERF.10484 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEIDER G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 204265 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10510 - 10535

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGUGLIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219215 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10682 - 10690

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COQUAT (10500) //CONT.// 20539 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
DUNN WELL #: 3 RRCID -> 236813 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 12834 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEIDER SU ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237957 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11303 PERF.10788 - 10814

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	99	1	27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN WELL #: 1ST RRCID -> 247652 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 12598 PERF.10389 - 10432

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COQUAT (10500) //CONT.// 20539 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MEIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 248906 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12486 PERF.10575 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	57	-0-	-36	-0-	11	1	44	2	N	2	2	1			19
							2	9									
02	84	N	45	-0-	-39	-0-	9	1	36	2	N	-0-					19
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	20	1	58	2	N	-0-					19
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	13	1	53	2	N	-0-					19
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	19	1	66	2	N	-0-					19
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	13	1	54	2	N	-0-					19
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	13	1	53	2	N	-0-					19
08	93	N	45	-0-	-48	-0-	5	1	39	2	N	1	1	1			19
							1	9									
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	4	1	37	2	N	-0-					19
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	3	1	27	2	N	-0-					19
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-					19
*12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 659 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

COQUAT (11,300) 20539 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MEIDER DEEP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217919 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 12911 PERF.11261 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	210	1	847	2	N	24	150	1			14
							26	9									
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	193	1	731	2	N	3					17
							3	9									
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	263	1	762	2	N	7					24
							8	9									
04	1200	N	1141	-0-	-59	-0-	222	1	911	2	N	7					31
							8	9									
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	194	1	673	2	N	22					53
							24	9									
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	232	1	983	2	N	10					63
							11	9									
07	1178	N	1097	-0-	-81	-0-	221	1	875	2	N	1					64
							1	9									
08	899	N	611	-0-	-288	-0-	70	1	521	2	N	18	16	1			66
							20	9									
09	1200	N	680	-0-	-520	-0-	68	1	606	2	N	5					71
							6	9									
10	1085	N	522	-0-	-563	-0-	47	1	473	2	N	2					73
							2	9									
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	99	1	873	2	N	9					82
							10	9									
*12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	61	1	721	2	N	5					87
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 10,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

COQUAT (12700) 20539 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MAGUGLIN, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 099506 COMPL. DATE 04/03/1982 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12721 - 12733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLETT WELL #: 1 RRCID -> 195480 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12423 - 12447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5270 X	2355	-0-	-2915	-0-	369	1	1986	2	N	-0-			162
02	4816 X	585	-0-	-4231	-0-	284	1	301	2	N	-0-			162
03	5332 X	277	-0-	-5055	-0-	152	1	125	2	N	-0-			162
04	5160 X	337	-0-	-4823	-0-	111	1	226	2	N	-0-			162
05	4836 X	345	-0-	-4491	-0-	191	1	152	2	N	2			164
						2	9							
06	2280 X	97	-0-	-2183	-0-	69	1	28	2	N	-0-			164
07	651 X	202	-0-	-449	-0-	127	1	75	2	N	-0-			164
08	592 X	592	-0-	-0-	-0-	112	1	480	2	N	-0-			164
09	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	208	1	2426	2	N	-0-			164
10	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	345	1	3353	2	N	-0-			164
11	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	463	1	3976	2	N	-0-			164
*12	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	458	1	3843	2	N	-0-			164

TOTAL GAS PROD: 19,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GILLETT WELL #: 2 RRCID -> 202653 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COQUAT (12700) //CONT.// 20539 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MAGUGLIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206488 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12556 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4471	-0-	-179	-0-	873	1	3515	2	N	75	75	1			18
							83	9									
02	4928	X	2912	-0-	-2016	-0-	609	1	2303	2	N	-0-					18
03	5456	X	2694	-0-	-2762	-0-	691	1	2003	2	N	-0-					18
04	5280	X	3346	-0-	-1934	-0-	656	1	2690	2	N	-0-					18
05	4464	X	4131	-0-	-333	-0-	923	1	3208	2	N	-0-					18
06	4320	X	2694	-0-	-1626	-0-	514	1	2180	2	N	-0-					18
07	3472	X	3206	-0-	-266	-0-	647	1	2559	2	N	-0-					18
08	4123	X	2668	-0-	-1455	-0-	307	1	2287	2	N	67	67	1			18
							74	9									
09	3990	X	3304	-0-	-686	-0-	335	1	2969	2	N	-0-					18
10	4123	X	2200	-0-	-1923	-0-	198	1	2002	2	N	-0-					18
11	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	329	1	2896	2	N	-0-					18
12	3410	X	1092	-0-	-2318	-0-	85	1	1007	2	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 35,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

MAGUGLIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207943 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12420 - 12532

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWISHER WELL #: 1 RRCID -> 240703 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.10558 - 12590

01	496	X	413	-0-	-83	-0-	410	2	3	9	N	3					157
02	448	X	97	-0-	-351	-0-	97	2			N	-0-					157
03	527	X	97	-0-	-430	-0-	97	2			N	-0-					157
04	510	X	172	-0-	-338	-0-	172	2			N	-0-					157
05	527	X	123	-0-	-404	-0-	121	2	2	9	N	2					159
06	390	X	79	-0-	-311	-0-	79	2			N	-0-					159
07	186	X	57	-0-	-129	-0-	57	2			N	-0-					159
08	186	X	45	-0-	-141	-0-	43	2	2	9	N	2					161
09	180	X	150	-0-	-30	-0-	147	2	3	9	N	3					164
10	285	X	285	-0-	-0-	-0-	283	2	2	9	N	2					166
11	206	X	206	-0-	-0-	-0-	204	2	2	9	N	2					168
12	155	X	90	-0-	-65	-0-	86	2	4	9	N	4	163	1			9

TOTAL GAS PROD: 1,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

CORDELE (M-1U) 20585 132 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHELL, S. G. -A- O/A WELL #: 3 RRCID -> 084313 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2655 - 2668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRUSHELL, S.G. WELL #: 5 RRCID -> 131370 COMPL. DATE 03/15/1989 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2595 - 2600

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE (M-2U) 20585 264 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHELL, S. G. WELL #: 15 RRCID -> 148726 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 5247 PERF. 2622 - 2624

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	16			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13			29
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12			41
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 41

CORDELE (1750 PINHEAD) 20585 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL -B- WELL #: 5 RRCID -> 131574 COMPL. DATE 07/14/1989 TOTAL DEPTH 5224 PERF. 1710 - 1716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	242	-0-	242	242	242	5		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	257	-0-	257	499	257	5		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	240	-0-	240	739	240	5		N	-0-			-0-
*12	975 X	236	-0-	-739	-0-	236	5		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRUSHEL -B- WELL #: 14 RRCID -> 131623 COMPL. DATE 07/17/1989 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 1736 - 1742

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI -B- WELL #: B 8 RRCID -> 130974 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1770 - 1780

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE (1750 PINHEAD) //CONT.// 20585 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
N S P OPERATING GROUP LLC //CONT.// 598285
YAUSSI -A- WELL #: 13 C RRCID -> 131624 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1738 - 1746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE (2550) 20585 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL -B- WELL #: 15 RRCID -> 135296 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2550 - 2556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL -A- WELL #: 10 RRCID -> 129986 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 2808 PERF. 2550 - 2556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12			26
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14			40
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 40

CORDELE (2600) 20585 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL S.G. -A- WELL #: 14 RRCID -> 127268 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2601 - 2605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE (2610) 20585 598 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL, S.G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 129601 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2594 - 2598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE (3825) 20585 815 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL, S. G. WELL #: 10 RRCID -> 146757 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 5217 PERF. 3823 - 3827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE (3980) 20585 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL, S. G. WELL #: 9 RRCID -> 145054 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 3980 - 3985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE (4000) 20585 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL, S. G. WELL #: 2A RRCID -> 133400 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 3030 - 3302

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE (4600) 20585 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL WELL #: 6AT RRCID -> 131366 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 4426 - 4429

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE, EAST (2800) 20586 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
VAQUERO OPERATING 882776
WEARDEN BFE WELL #: 1 RRCID -> 219455 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 2798 - 2801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE, EAST (2900) 20586 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
PRESSLY, EDMONIA WELL #: 14 RRCID -> 234524 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5185 PERF. 2947 - 2951

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	664					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	664					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	664					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	664					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	664					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	664					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	664					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	664					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	664					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	664					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	664					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	664					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUBECKA, P. F. HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263679 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2980 - 3060

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE, SE. (3050 CATAHOULA) 20591 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
PRESSLEY, EDMONIA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 001399 COMPL. DATE 02/20/1959 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3051 - 3056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESSLY WELL #: 1 B RRCID -> 069693 COMPL. DATE 07/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE, W. (CATAHOULA KARYN) 20593 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL, S.G. WELL #: 6AC RRCID -> 131747 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 3030 - 3032

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE, W. (CLONE) 20593 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL -B- WELL #: 7 C RRCID -> 130671 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1450 - 1456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI "A" WELL #: 6 RRCID -> 141055 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 1520 - 1530

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE, WEST (JOE) 20593 224 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI WELL #: B 20 RRCID -> 159960 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2637 - 2647

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE, WEST (STRAY 3000) 20593 704 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI B WELL #: 19 RRCID -> 161316 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2946 - 2954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE, WEST (TIGER) 20593 736 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL -B- WELL #: 6 RRCID -> 001407 COMPL. DATE 01/29/1955 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2595 - 2602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE, WEST (TRAYLOR, LOWER) 20593 768 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI WELL #: B 1 RRCID -> 147164 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 2395 - 2400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2325					N	-0-					-0-
02	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
03	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
04	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE, WEST (TRAYLOR, LOWER) //CONT.// 20593 768 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL, S. G. "A" WELL #: 16 RRCID -> 138315 COMPL. DATE 03/19/1991 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 2322 - 2324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE, WEST (TRAYLOR, UPPER) 20593 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL -B- WELL #: 7 T RRCID -> 130672 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2368 - 2372

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI "A" WELL #: 7 RRCID -> 139806 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2396 - 2404

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE, WEST (TREPAS) 20593 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI -A- WELL #: 4 RRCID -> 131252 COMPL. DATE 04/15/1989 TOTAL DEPTH 3221 PERF. 2082 - 2088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE, WEST (2600) 20593 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
GRAHAM WELL #: 1 RRCID -> 175657 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2636 - 2639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INLAND OCEAN, INC. 424607
JOLLY, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 170641 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2580 - 2590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE, W. (3730) 20593 970 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI B SWD WELL #: 1 RRCID -> 131025 COMPL. DATE 03/19/1989 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3773 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE W. (4270 BECKY) 20593 990 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
PRESSLEY, EDMONIA WELL #: 12 RRCID -> 151370 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4237 - 4244

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESSLY, EDMONIA WELL #: 14 RRCID -> 226842 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5185 PERF. 3057 - 3061

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSDEN (Z-12) 20870 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 240418 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9805 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	77	1	743	2	N	-0-					199
02	784	N	647	-0-	-137	-0-	67	1	580	2	N	-0-					199
03	775	N	733	-0-	-42	-0-	81	1	652	2	N	-0-					199
04	780	N	625	-0-	-155	-0-	67	1	558	2	N	-0-	152	1			47
05	713	N	695	-0-	-18	-0-	78	1	611	2	N	5					52
							6	9									
06	720	N	637	-0-	-83	-0-	68	1	536	2	N	30					82
							33	9									
07	651	N	623	-0-	-28	-0-	78	1	509	2	N	33					115
							36	9									
08	682	N	466	-0-	-216	-0-	58	1	393	2	N	14					129
							15	9									
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	78	1	559	2	N	36					165
							40	9									
10	620	N	616	-0-	-4	-0-	76	1	538	2	N	2					167
							2	9									
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	72	1	531	2	N	10					177
							11	9									
12	713	N	666	-0-	-47	-0-	84	1	570	2	N	11	161	1			27
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 7,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
PAGE, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 099255 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9716 - 9724

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSDEN, W. (HOCKLEY LOWER) 20876 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
DARTEX ENERGY CORPORATION 201208
PAGE, C. E. WELL #: 13 RRCID -> 118289 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 3702 PERF. 3593 - 3595

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSDEN, WEST (MACKHANK) 20876 364 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
PAGE UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 277206 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 7460 - 7484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSDEN, WEST (VICKSBURG, UPPER) 20876 572 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
STARK PETROLEUM 815164
DUGAT, LENA ET AL WELL #: RRCID -> 118079 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 4313 PERF. 3252 - 3257

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2004

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
PAGE WELL #: 1 RRCID -> 264407 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 2701 - 2706

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSDEN, WEST (WILCOX 7800) 20876 624 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
BRALEX OPERATING LLC 088561
GREEN, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 033595 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 2120 - 2127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSDEN, WEST (WILCOX 8300) 20876 728 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
FREELAND, J. M. WELL #: 9 L RRCID -> 037711 COMPL. DATE 07/22/1965 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8360 - 8366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSDEN, WEST (WILCOX 9500) 20876 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
HILL-ROSE GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 216255 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9183 - 9205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-8556					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-8556					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-8556					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-8556					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-8556					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-8556					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-8556					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-8556					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-8556					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-8556					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-8556					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-8556					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
J. C. BYLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210314 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9152 - 9167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108 N	1828	-0-	-280	B	-0-	1814	1	14	9	N	13					70
02	1608 N	1608	-0-	-0-	B	-0-	1587	1	21	9	N	19					89
03	1807 N	1807	-0-	-0-	B	-0-	1793	1	14	9	N	13					102
04	1797 N	1797	-0-	-0-	B	-0-	1787	1	10	9	N	9					111
05	1809 N	1809	-0-	-0-	B	-0-	1794	1	15	9	N	14	87	1			38
06	1740 N	1657	-0-	-83	B	-0-	1644	2	13	9	N	12					50
07	1652 N	1652	-0-	-0-	B	-0-	1631	2	21	9	N	19					69
08	1252 N	1252	-0-	-0-	B	-0-	1218	2	34	9	N	31					100
09	1650 N	1594	-0-	-56	B	-0-	1541	2	53	9	N	48	92	1			56
10	1643 N	1503	-0-	-140	B	-0-	1482	2	21	9	N	19					75
11	1443 N	1443	-0-	-0-	B	-0-	1430	2	13	9	N	12					87
12	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	B	-0-					N	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 17,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

J.C. BYLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217810 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9143 - 9168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891 N	1892	-0-	1	B	-43485	1877	2	15	9	N	14					83
02	0 N	1591	-0-	1591	B	-41894	1574	2	17	9	N	15					98
03	1736 N	1833	-0-	97	B	-41797	1819	2	14	9	N	13					111
04	1830 N	1805	-0-	-25	B	-41797	1793	2	12	9	N	11					122
05	1767 N	1909	-0-	142	B	-41655	1898	2	11	9	N	10	88	1			44
06	1770 N	1673	-0-	-97	B	-41655	1659	2	14	9	N	13					57
07	0 N	1668	-0-	1668	B	-39987	1639	2	29	9	N	26					83
08	0 N	1242	-0-	1242	B	-38745	1227	2	15	9	N	14					97
09	1680 N	1675	-0-	-5	B	-38745	1620	2	55	9	N	50	92	1			55
10	1674 N	1450	-0-	-224	B	-38745	1435	2	15	9	N	14					69
11	1200 N	1481	-0-	281	B	-38464	1467	2	14	9	N	13					82
12	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	B	-38464					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 18,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

COSDEN, WEST (WILCOX 9500) //CONT.// 20876 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 214360 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9206 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	541	-0-	169 B	-12494	494	2	47	9	N	43					64
02	280	N	-0-	-0-	-280 B	-12494					N	-0-					64
03	372	N	-0-	-0-	-372 B	-12494					N	-0-					64
04	510	N	-0-	-0-	-510 B	-12494					N	-0-					64
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-12494					N	23	87	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-12494					N	-0-					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 06/19/2017 - P/A 06/19/17

TOTAL GAS PROD: 541 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

COTTONWOOD CREEK,E. (MIDDLE WX.) 21045 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
PEDERNALES WELL #: 1 RRCID -> 193766 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10440 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4708	2	218	9	N	198	191	1			269
02	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2744	2	150	9	N	136	190	1			215
03	3720	X	2534	-0-	-1186	-0-	2328	2	206	9	N	187	188	1			214
04	3600	X	2956	-0-	-644	-0-	2785	2	171	9	N	155	187	1			182
05	3720	X	2522	-0-	-1198	-0-	2414	2	108	9	N	98					280
06	3600	X	2569	-0-	-1031	-0-	2376	2	193	9	N	175	189	1			266
07	3193	X	2360	-0-	-833	-0-	2214	2	146	9	N	133	182	1			217
08	3069	X	1710	-0-	-1359	-0-	1654	2	56	9	N	51					268
09	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	2839	2	164	9	N	149	187	1			230
10	2666	X	2580	-0-	-86	-0-	2492	2	88	9	N	80					310
*11	2580	X	2397	-0-	-183	-0-	2287	2	110	9	N	100	371	1			39
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 30,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,462

PEDERNALES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193769 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1853	2	40	9	N	36					367
02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1603	2	19	9	N	17					384
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1612	2	24	9	N	22					406
04	1830	N	1446	-0-	-384	-0-	1427	2	19	9	N	17					423
05	1798	N	1164	-0-	-634	-0-	1144	2	20	9	N	18	188	1			253
06	1590	N	1440	-0-	-150	-0-	1423	2	17	9	N	15					268
07	1488	N	1273	-0-	-215	-0-	1254	2	19	9	N	17					285
08	1178	N	1023	-0-	-155	-0-	1006	2	17	9	N	15					300
09	1440	N	1104	-0-	-336	-0-	1059	2	45	9	N	41					341
10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1644	2	57	9	N	52	188	1			205
*11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					205
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					205

TOTAL GAS PROD: 15,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 2300) 21048 090 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ANGERSTEIN, H O WELL #: 1 RRCID -> 207897 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2276 - 2280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	5			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	5			N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	5			N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	5			N	-0-					-0-
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	5			N	-0-					-0-
06	120	N	38	-0-	-82	-0-	38	5			N	-0-					-0-
07	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	5			N	-0-					-0-
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	5			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	5			N	-0-					-0-
10	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	5			N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	5			N	-0-					-0-
12	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	5			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COTTONWOOD CREEK, S (FRIO 2800) 21048 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SCHAEFER, E. C. WELL #: 5 RRCID -> 145447 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 3400 - 3471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	551					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	551					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	551					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	551					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	551					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	551					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	551					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	551					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	551					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	551					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	551					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	551					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 3050) 21048 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
COLLINS, MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 231805 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2968 - 2976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -3282					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -3282					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -3282					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -3282					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -3282					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -3282					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -3282					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -3282					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -3282					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -3282					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -3282					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -3282					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 3050)//CONT.// 21048 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
CASKIDS OPERATING COMPANY //CONT.// 139584
MILLER-THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251499 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2952 - 2960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1435			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1435			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1435			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1435			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1435			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1435			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-1435			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1435			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1435			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1435			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1435			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1435			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COTTONWOOD CREEK, S. (MACKHANK) 21048 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SCHAEFER, E. C. WELL #: 1 U RRCID -> 042458 COMPL. DATE 08/09/1967 TOTAL DEPTH 7664 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COTTONWOOD CREEK, S. (ROEDER) 21048 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
TRANS-PECOS RESOURCES, INC. 864806
KRUEGER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149162 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12859 - 13082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COTTONWOOD CREEK, S. (5300) 21048 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
THUNDERBIRD ENERGY, INC. 858360
BUEHRIG WELL #: 5 L RRCID -> 084738 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5284 - 5291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUSIN (4100) 21165 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
GEO-GOLDENROD WELL #: 04 RRCID -> 202573 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4138 - 4142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COY CITY (7100) 21368 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
BRIDGER ENVIRONMENTAL, LLC 091138
COY CITY SWD WELL #: 1 RRCID -> 277720 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 6404 - 7362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COY CITY (7800 -D-) 21368 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
LOVACA GATHERING COMPANY 509750
COY CITY GAS UNIT O/A WELL #: 401 RRCID -> 001444 COMPL. DATE 05/13/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7792 - 7834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIN (3300) 21460 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
O'CONNOR-HEWITT WELL #: A 2 RRCID -> 231114 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3361 - 3364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2017 - P/A 07/21/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRANDALL RUBIE (L. SIBLEY SAND) 21477 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
CRANDALL, RUBIE WELL #: 4 RRCID -> 202798 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 17515 PERF.15516 - 15854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4839 X	4839	-0-	-0- B	-0-	2005	1	2834	3	Y	-0-					-0-
02	4522 X	4522	-0-	-0- B	-0-	2008	1	2514	3	Y	-0-					-0-
03	5119 X	5119	-0-	-0- B	-0-	2283	1	2836	3	Y	-0-					-0-
04	4884 X	4884	-0-	-0- B	-0-	2245	1	2639	3	Y	-0-					-0-
05	4694 X	4694	-0-	-0- B	-0-	2345	1	2349	3	Y	-0-					-0-
06	4386 X	4386	-0-	-0- B	-0-	2256	1	2130	3	Y	-0-					-0-
07	3524 X	3524	-0-	-0- B	-0-	1841	1	1683	3	Y	-0-					-0-
08	2976 X	2128	-0-	-848 B	-0-	151	1	1977	3	Y	-0-					-0-
09	3250 X	3250	-0-	-0- B	-0-	174	1	3076	3	Y	-0-					-0-
10	3283 X	3283	-0-	-0- B	-0-	223	1	3060	3	Y	-0-					-0-
11	3164 X	3164	-0-	-0- B	-0-	241	1	2923	3	Y	-0-					-0-
*12	3103 X	3103	-0-	-0- B	-0-	244	1	2859	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRANDALL RUBIE (MAGNOLIA) 21477 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SARTWELLE WELL #: 7 RRCID -> 265068 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 17600 PERF.13804 - 13818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					18
02	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					18
03	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	1405	2	4	9	N	4					22
04	1410 X	906	-0-	-504	-0-	906	2			N	-0-					22
05	1488 X	1393	-0-	-95	-0-	1393	2			N	-0-					22
06	1440 X	1230	-0-	-210	-0-	1230	2			N	-0-					22
07	1488 X	1077	-0-	-411	-0-	1077	2			N	-0-					22
08	1395 X	763	-0-	-632	-0-	763	2			N	-0-					22
09	1350 X	845	-0-	-505	-0-	845	2			N	-0-					22
10	1395 X	838	-0-	-557	-0-	838	2			N	-0-					22
11	1230 X	1180	-0-	-50	-0-	1180	2			N	-0-					22
12	1085 X	995	-0-	-90	-0-	995	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 13,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
STOVALL WELL #: 2 RRCID -> 192576 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 14259 PERF.14013 - 14156

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
CRANDALL, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 184431 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14002 - 14044

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRANDALL RUBIE (MAGNOLIA) //CONT.// 21477 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRANDALL, RUBIE WELL #: 3 RRCID -> 192831 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13262 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	321	1	453	3	Y	-0-					2
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	228	1	285	3	Y	-0-					2
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	237	1	293	3	Y	-0-					2
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	185	1	218	3	Y	-0-					2
05	403	N	330	-0-	-73	-0-	165	1	164	3	Y	1					3
							1	9									
06	390	N	302	-0-	-88	-0-	156	1	146	3	Y	-0-					3
07	403	N	214	-0-	-189	-0-	112	1	102	3	Y	-0-					3
08	341	N	23	-0-	-318	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					3
09	300	N	92	-0-	-208	-0-	6	1	86	3	Y	-0-					3
10	217	N	104	-0-	-113	-0-	7	1	97	3	Y	-0-					3
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	3	Y	-0-					3
12	93	N	50	-0-	-43	-0-	7	1	43	3	Y	-0-	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CRANDALL RUBIE (WILCOX CONS.) 21477 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
STOVALL WELL #: 1 RRCID -> 200146 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 14580 PERF.11830 - 13412

01	1116	N	862	-0-	-254	-0-	42	1	792	2	N	25					145
							28	9									
02	952	N	759	-0-	-193	-0-	38	1	701	2	N	18					163
							20	9									
03	992	N	817	-0-	-175	-0-	44	1	734	2	N	35					198
							39	9									
04	840	N	679	-0-	-161	-0-	40	1	580	2	N	54					252
							59	9									
05	837	N	645	-0-	-192	-0-	53	1	533	2	N	54	174	1			132
							59	9									
06	780	N	448	-0-	-332	-0-	44	1	376	2	N	25					157
							28	9									
07	713	N	298	-0-	-415	-0-	32	1	238	2	N	25					182
							28	9									
08	651	N	88	-0-	-563	-0-	11	1	70	2	N	6					188
							7	9									
09	450	N	128	-0-	-322	-0-	13	1	102	2	N	12					200
							13	9									
10	310	N	79	-0-	-231	-0-	10	1	55	2	N	13					213
							14	9									
11	90	N	59	-0-	-31	-0-	6	1	40	2	N	12					225
							13	9									
12	124	N	36	-0-	-88	-0-	3	1	25	2	N	7					232
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 4,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

STOVALL WELL #: 3 RRCID -> 221466 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12511 - 12586

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRANDALL RUBIE (WILCOX CONS.) //CONT.// 21477 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
CRANDALL, RUBIE WELL #: 3 RRCID -> 206762 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12919 - 13910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRANDALL, RUBIE WELL #: 2 RRCID -> 269032 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11120 - 11189

01	794 N	794	-0-	-0-	-0-	322	1	454	3	Y	16					273
						18	9									
02	868 N	285	-0-	-583	-0-	123	1	154	3	Y	7					280
						8	9									
03	589 N	254	-0-	-335	-0-	112	1	139	3	Y	3					283
						3	9									
04	780 N	208	-0-	-572	-0-	96	1	112	3	Y	-0-					283
05	310 N	217	-0-	-93	-0-	85	1	85	3	Y	43	7	3	13	6	306
						47	9									
06	240 N	145	-0-	-95	-0-	75	1	70	3	Y	-0-					306
07	217 N	127	-0-	-90	-0-	51	1	46	3	Y	27					333
						30	9									
08	186 N	12	-0-	-174	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					333
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	11					344
10	124 N	53	-0-	-71	-0-	2	1	30	3	Y	19					363
						21	9									
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					363
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	169	1			196

TOTAL GAS PROD: 2,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

CROCKER (WX. 10,800) 21757 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
TULLIS-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 274639 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10393 - 10449

01	3937 X	1530	-0-	-2407	-0-	1530	2			N	-0-					151
02	3556 X	1174	-0-	-2382	-0-	1174	2			N	-0-					151
03	20324 X	20324	-0-	-0-	-0-	20180	2	144	9	N	131	174	1			108
04	24708 X	24708	-0-	-0-	-0-	24523	2	185	9	N	168	175	1			101
05	21407 X	21407	-0-	-0-	-0-	21233	2	174	9	N	158	180	1			79
06	13027 X	13027	-0-	-0-	-0-	12948	2	79	9	N	72					151
07	10042 X	10042	-0-	-0-	-0-	10042	2			N	-0-					151
08	7316 X	5890	-0-	-1426	-0-	5867	2	23	9	N	21					172
09	7080 X	5424	-0-	-1656	-0-	5403	2	21	9	N	19					191
10	7316 X	3692	-0-	-3624	-0-	3683	2	9	9	N	8					199
11	7080 X	3871	-0-	-3209	-0-	3869	2	2	9	N	2					201
12	7316 X	4523	-0-	-2793	-0-	4523	2			N	-0-					201

TOTAL GAS PROD: 115,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 579

CUERO, S (BLK. 111 10,000) 22148 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP 084545
KOENIG, EDWARD F WELL #: 1 RRCID -> 107713 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9982 - 9997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302 #	1280	-0-	-22	-0-	100	1	1166	3	N	13					136
						14	9									
02	1182 R	1182	-0-	-0-	-0-	100	1	1069	3	N	12					148
						13	9									
03	1271 #	1162	-0-	-109	-0-	100	1	1043	3	N	17					165
						19	9									
04	1290 R	1290	-0-	-0-	-0-	100	1	1175	3	N	14					179
						15	9									
05	1374 R	1374	-0-	-0-	-0-	100	1	1261	3	N	12					191
						13	9									
06	1326 R	1326	-0-	-0-	-0-	100	1	1215	3	N	10					201
						11	9									
07	1376 R	1376	-0-	-0-	-0-	100	1	1274	3	N	2	165	1			38
						2	9									
08	1333 #	1028	-0-	-305	-0-	1028	3			N	-0-					38
09	1320 #	848	-0-	-472	-0-	847	3	1	9	N	1					39
10	1364 #	1240	-0-	-124	-0-	1227	3	13	9	N	12					51
11	1320 #	1105	-0-	-215	-0-	1097	3	8	9	N	7					58
12	1364 #	1355	-0-	-9	-0-	1338	3	17	9	N	15					73

TOTAL GAS PROD: 14,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

DALLAS HUSKY (WILCOX 9000) 22834 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
ENCINA WELL #: 1 RRCID -> 201724 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13162 PERF. 9198 - 9214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999 X	1414	-0-	-2585	-0-	266	1	1127	2	N	19					74
						21	9									
02	3612 X	2626	-0-	-986	-0-	393	1	2189	2	N	40					114
						44	9									
03	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	388	1	2126	2	N	39					153
						43	9									
04	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	461	1	1991	2	N	28					181
						31	9									
05	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	463	1	1782	2	N	28					209
						31	9									
06	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	369	1	3233	2	N	42	178	1			73
						46	9									
07	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	605	1	5781	2	N	108					181
						119	9									
08	6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	613	1	5860	2	N	65	175	1			71
						72	9									
09	3660 X	315	-0-	-3345	-0-	26	1	289	2	N	-0-					71
10	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	464	1	3688	2	N	75					146
						83	9									
11	5460 X	3469	-0-	-1991	-0-	330	1	3082	2	N	52					198
						57	9									
12	5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					198

TOTAL GAS PROD: 36,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 496

DALLAS HUSKY (WILCOX 9000) //CONT.// 22834 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
ENCINA WELL #: 2 RRCID -> 206598 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9170 - 9186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINA WELL #: 3 RRCID -> 227686 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 9910 - 9940

01	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	587	1	2482	2	N	49					204
						54	9									
02	2520 X	2512	-0-	-8	-0-	377	1	2101	2	N	31					235
						34	9									
03	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	465	1	2550	2	N	42					277
						46	9									
04	2610 X	1977	-0-	-633	-0-	364	1	1570	2	N	39	184	1			132
						43	9									
05	2883 X	1939	-0-	-944	-0-	390	1	1503	2	N	42					174
						46	9									
06	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	456	1	3999	2	N	36					210
						40	9									
07	2883 X	2727	-0-	-156	-0-	248	1	2368	2	N	101					311
						111	9									
08	2883 X	2548	-0-	-335	-0-	240	1	2289	2	N	17	186	1			142
						19	9									
09	2790 X	1340	-0-	-1450	-0-	112	1	1225	2	N	3					145
						3	9									
10	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	389	1	3095	2	N	28					173
						31	9									
11	2790 X	856	-0-	-1934	-0-	82	1	770	2	N	4					177
						4	9									
12	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					177

TOTAL GAS PROD: 28,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

DALLAS HUSKY, NE. (HET) 22838 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
GOLIAD NAVAL AIR STATION WELL #: 1 RRCID -> 250759 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2046 - 2050

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALLAS HUSKY, NE. (MACKHANK) 22838 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CML EXPLORATION, LLC 120648
TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 257555 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10421 - 10591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WALSTON-PETTUS WELL #: 1 RRCID -> 236915 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10504 - 10560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2 EXT	405	-0-	405	405	395	5	10	9	N	9					50
08	14B2 EXT	415	-0-	415	820	405	5	10	9	N	9					59
09	14B2 EXT	406	-0-	406	1226	400	5	6	9	N	5					64
10	14B2 EXT	117	-0-	117	1343	110	5	7	9	N	6					70
11	14B2 EXT	207	-0-	207	1550	199	5	8	9	N	7					77
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1550					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 1,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

DALLAS HUSKY, NE. (MASSIVE WX) 22838 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297

CLIFF FROMME WELL #: 1 RRCID -> 236080 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10466 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSTON-PETTUS A WELL #: 3 RRCID -> 242641 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 13773 PERF.10460 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	769	-0-	769	769	480	5	289	9	N	263	174	1			139
03	14B2	EXT	344	-0-	344	1113	160	5	184	9	N	167	174	1			132
04	14B2	EXT	346	-0-	346	1459	240	5	106	9	N	96	178	1			50
05	14B2	EXT	777	-0-	777	2236	480	5	297	9	N	270	174	1			146
06	14B2	EXT	330	-0-	330	2566	235	5	95	9	N	86					232
07	3250	X	684	-0-	-2566	-0-	475	5	209	9	N	190	171	1			251
08	554	X	554	-0-	-0-	-0-	383	5	171	9	N	155	174	1			232
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	425	5	139	9	N	126	173	1			185
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	298	5	100	9	N	91	175	1			101
*11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	594	5	74	9	N	67					168
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168

TOTAL GAS PROD: 5,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,511

CLIFF FROMME WELL #: 2 RRCID -> 244430 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10447 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL RANCH (YEGUA) 23037 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
WELDER - COLE WELL #: RRCID -> 159805 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5581 - 5588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER-COLE WELL #: 3 RRCID -> 175895 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5856 - 5880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2016 - PLUGGED 05/05/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVO (FRIO 2970) 23466 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
GREENSTONE ENERGY, LLC 331330
FOWLKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216741 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 3034 - 3071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVILS RUN (CHAMBERLAIN 3A) 24470 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
C & E OPERATING, INC. 120079
WELDER-TERRELL WELL #: 5 RRCID -> 230170 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5123 - 5132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2017 - P/A 01/31/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BD OPERATING, LLC 040203
CUERO SWD WELL #: 1 RRCID -> 272909 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6256 - 7355

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
MARALDO A403 WELL #: 1 RRCID -> 250474 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 13102 PERF.13554 - 16380

01	10664	X	8828	-0-	-1836	B	-0-	318	1	6177	3	N	2121	2167	1			324
								2333	9									
02	8708	X	6694	-0-	-2014	B	-0-	349	1	4794	3	N	1410	1277	1			457
								1551	9									
03	9362	X	7131	-0-	-2231	B	-0-	376	1	5029	3	N	1569	1820	1			206
								1726	9									
04	8550	X	6910	-0-	-1640	B	-0-	365	1	4485	3	N	1873	1803	1			276
								2060	9									
05	8835	X	6481	-0-	-2354	B	-0-	347	1	4542	3	N	1447	1460	1			263
								1592	9									
06	8550	X	6427	-0-	-2123	B	-0-	367	1	4366	3	N	1540	1471	1			332
								1694	9									
07	7409	X	5620	-0-	-1789	B	-0-	369	1	3875	3	N	1251	1265	1			318
								1376	9									
08	7130	X	4163	-0-	-2967	B	-0-	311	1	2766	3	N	987	1093	1			212
								1086	9									
09	6900	X	4908	-0-	-1992	B	-0-	491	1	3198	3	N	1108	1097	1			223
								1219	9									
10	6634	X	3669	-0-	-2965	B	-0-	637	1	1407	3	N	1477	1472	1			228
								1625	9									
*11	6420	X	3547	-0-	-2873	B	-0-	616	1	2020	3	N	828	914	1			142
								911	9									
12	5611	X	4170	-0-	-1441	B	-0-	633	1	2024	3	N	1375	1299	1			218
								1513	9									

TOTAL GAS PROD: 68,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,986

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUTLER A-304 WELL #: 2 RRCID -> 259222 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 13741 PERF.14128 - 17650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	6179	-0-	-1881 B	-0-	5425	3	754	9	N	685	909	1			161
02	7616	X	6211	-0-	-1405 B	-0-	5025	3	1186	9	N	1078	734	1			505
03	8432	X	6432	-0-	-2000 B	-0-	5504	3	928	9	N	844	1096	1			253
04	8160	X	6807	-0-	-1353 B	-0-	5496	3	1311	9	N	1192	1098	1			347
05	6882	X	6194	-0-	-688 B	-0-	5337	3	857	9	N	779	909	1			217
06	6660	X	6177	-0-	-483 B	-0-	5033	3	1144	9	N	1040	1075	1			182
07	7037	X	6557	-0-	-480 B	-0-	5546	3	1011	9	N	919	914	1			187
08	7037	X	4833	-0-	-2204 B	-0-	4224	3	609	9	N	554	548	1			193
09	6810	X	6231	-0-	-579 B	-0-	5330	3	901	9	N	819	728	1			284
10	6572	X	6439	-0-	-133 B	-0-	5529	3	910	9	N	827	917	1			194
*11	6360	X	5540	-0-	-820 B	-0-	4558	3	982	9	N	893	919	1			168
12	6572	X	5752	-0-	-820 B	-0-	4888	3	864	9	N	785	738	1			215

TOTAL GAS PROD: 73,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,415

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 1 RRCID -> 259352 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13198 - 17286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					194
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					194
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					194
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					194
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					194
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					194
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					194
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					194
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					194
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					194
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					194
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					194

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 1 RRCID -> 259552 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 13190 PERF.13470 - 17241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71331	X	57530	-0-	-13801 B	-0-	1799	1	41831	3	N	12636	12869	1			333
							13900	9									
02	64428	X	51607	-0-	-12821 B	-0-	1581	1	37612	3	N	11285	11160	1			458
							12414	9									
03	68572	X	54006	-0-	-14566 B	-0-	1758	1	38839	3	N	12190	12028	1			620
							13409	9									
04	66360	X	48752	-0-	-17608 B	-0-	1725	1	35500	3	N	10479	10564	1			535
							11527	9									
05	65565	X	47476	-0-	-18089 B	-0-	1810	1	34348	3	N	10289	10612	1			212
							11318	9									
06	55680	X	43517	-0-	-12163 B	-0-	1775	1	31401	3	N	9401	9339	1			274
							10341	9									
07	57133	X	43518	-0-	-13615 B	-0-	1851	1	31269	3	N	9453	9496	1			231
							10398	9									
08	54002	X	32400	-0-	-21602 B	-0-	1423	1	23314	3	N	6966	6918	1			279
							7663	9									
09	48750	X	28657	-0-	-20093 B	-0-	611	1	20971	3	N	6432	6447	1			264
							7075	9									
10	47337	X	30663	-0-	-16674 B	-0-	622	1	23327	3	N	6104	6030	1			338
							6714	9									
*11	43530	X	25682	-0-	-17848 B	-0-	676	1	18528	3	N	5889	6089	1			138
							6478	9									
12	43524	X	32689	-0-	-10835 B	-0-	1377	1	22790	3	N	7747	7480	1			405
							8522	9									

TOTAL GAS PROD: 496,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 108,871

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAMILTON TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 260706 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 13003 PERF.13480 - 17106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2601	-0-	-282 B	-255691	18	1	2044	3	N	490	535	1			91
							539	9									
02	2604	X	2261	-0-	-343 B	-255691	1858	3	403	9	N	366	356	1			101
03	2759	X	2821	-0-	62 B	-255629	91	1	2108	3	N	565	541	1			125
							622	9									
04	2580	X	2399	-0-	-181 B	-255629	2019	3	380	9	N	345	359	1			111
05	2666	X	2804	-0-	138 B	-255491	83	1	2099	3	N	565	543	1			133
							622	9									
06	2730	X	2454	-0-	-276 B	-255491	2007	3	447	9	N	406	370	1			169
07	2480	N	2714	-0-	234 B	-255257	91	1	2084	3	N	490	545	1			114
							539	9									
08	2790	N	1982	-0-	-808 B	-255257	1594	3	388	9	N	353	363	1			104
09	2460	N	2605	-0-	145 B	-255112	20	1	2187	3	N	362	369	1			97
							398	9									
10	2728	N	2688	-0-	-40 B	-255112	148	1	2114	3	N	387	368	1			116
							426	9									
*11	1920	N	3026	-0-	1106 B	-254006	416	1	1987	3	N	566	534	1			148
							623	9									
12	0	N	2453	-0-	2453 B	-251553	89	1	1954	3	N	373	364	1			157
							410	9									

TOTAL GAS PROD: 30,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,268

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 261182 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13186 - 17752

01	3627	X	2520	-0-	-1107 B	-0-	2096	3	424	9	N	385	364	1			99
02	3276	X	2466	-0-	-810 B	-0-	1849	3	617	9	N	561	552	1			108
03	3379	X	2905	-0-	-474 B	-0-	2521	3	384	9	N	349	365	1			92
04	3270	X	2972	-0-	-298 B	-0-	2488	3	484	9	N	440	369	1			163
05	3286	X	2933	-0-	-353 B	-0-	2550	3	383	9	N	348	364	1			147
06	3078	X	3078	-0-	-0- B	-0-	2450	3	628	9	N	571	537	1			181
07	3069	X	2956	-0-	-113 B	-0-	2504	3	452	9	N	411	366	1			226
08	3069	X	2190	-0-	-879 B	-0-	1938	3	252	9	N	229	359	1			96
09	3090	X	2448	-0-	-642 B	-0-	1792	3	656	9	N	596	554	1			138
10	3193	X	2427	-0-	-766 B	-0-	2054	3	373	9	N	339	368	1			109
*11	3090	X	2350	-0-	-740 B	-0-	1917	3	433	9	N	394	376	1			127
12	2945	X	2264	-0-	-681 B	-0-	2019	3	245	9	N	223	187	1			163

TOTAL GAS PROD: 31,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,846

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 263687 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13799 - 17733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	2369	-0-	-1444 B	-0-	12	1	1986	3	N	337	361	1			84
							371	9									
02	3444	X	1953	-0-	-1491 B	-0-	1742	3	211	9	N	192	177	1			99
03	3813	X	1364	-0-	-2449 B	-0-	1160	3	204	9	N	185	178	1			106
04	2729	X	2729	-0-	-0- B	-0-	2338	3	391	9	N	355	363	1			98
05	2387	X	2331	-0-	-56 B	-0-	27	1	1934	3	N	336	356	1			78
							370	9									
06	2280	X	1315	-0-	-965 B	-0-	113	1	983	3	N	199	187	1			90
							219	9									
07	2848	X	2848	-0-	-0- B	-0-	52	1	2315	3	N	437	369	1			158
							481	9									
08	2821	X	931	-0-	-1890 B	-0-	8	1	785	3	N	125	183	1			100
							138	9									
09	2730	X	2722	-0-	-8 B	-0-	2337	3	385	9	N	350	365	1			85
10	2852	X	2367	-0-	-485 B	-0-	112	1	1948	3	N	279	188	1			176
							307	9									
*11	2760	X	1701	-0-	-1059 B	-0-	94	1	1483	3	N	113	183	1			106
							124	9									
12	2852	X	2636	-0-	-216 B	-0-	17	1	2134	3	N	441	373	1			174
							485	9									

TOTAL GAS PROD: 25,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,349

BUTLER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 263744 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13665 PERF.14006 - 18607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20925	X	13490	-0-	-7435 B	-0-	90	1	11287	3	N	1921	1007	0	727	1	359
							2113	9									
02	18900	X	12525	-0-	-6375 B	-0-	16	1	10371	3	N	1944	645	0	1293	1	365
							2138	9									
03	20925	X	13453	-0-	-7472 B	-0-	11256	3	2197	9	N	1997	1997	0			365
04	16860	X	12822	-0-	-4038 B	-0-	37	1	10627	3	N	1962	1848	0	182	1	297
							2158	9									
05	15283	X	12744	-0-	-2539 B	-0-	97	1	10628	3	N	1835	1835	0			297
							2019	9									
06	13410	X	11656	-0-	-1754 B	-0-	140	1	9952	3	N	1422	82	0	1294	1	343
							1564	9									
07	13857	X	12007	-0-	-1850 B	-0-	314	1	9627	3	N	1878	1741	0	183	1	297
							2066	9									
08	13454	X	8489	-0-	-4965 B	-0-	268	1	7100	3	N	1019	30	0	917	1	369
							1121	9									
09	12810	X	11752	-0-	-1058 B	-0-	394	1	9525	3	N	1666	1666	0			369
							1833	9									
10	12741	X	4854	-0-	-7887 B	-0-	317	1	3777	3	N	691	582	0	189	1	289
							760	9									
*11	11670	X	889	-0-	-10781 B	-0-	178	1	625	3	N	78	175	1			192
							86	9									
12	11997	X	377	-0-	-11620 B	-0-	6	1	371	3	N	-0-					192

TOTAL GAS PROD: 115,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,413

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
D. BAKER UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264000 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13245 - 17539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					307
02	92	X	92	-0-	-0- B	-0-	92	3			N	-0-					307
03	199	X	199	-0-	-0- B	-0-	199	1			N	-0-					307
04	550	X	550	-0-	-0- B	-0-	275	1	275	9	N	250	183	1			374
05	259	X	259	-0-	-0- B	-0-	259	1			N	-0-					374
06	1920	X	1920	-0-	-0- B	-0-	231	1	1448	3	N	219	182	1			411
							241	9									
07	3206	X	3206	-0-	-0- B	-0-	241	1	2217	3	N	680	713	1			378
							748	9									
08	749	N	749	-0-	-0- B	-0-	222	1	327	3	N	182	186	1			374
							200	9									
09	540	N	88	-0-	-452 B	-0-	31	1	57	3	N	-0-					374
10	558	X	422	-0-	-136 B	-0-	287	3	135	9	N	123	185	1			312
*11	540	X	267	-0-	-273 B	-0-	25	1	242	3	N	-0-					312
*12	653	X	653	-0-	-0- B	-0-	40	1	613	3	N	-0-					312

TOTAL GAS PROD: 8,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,454

LACKEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264289 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13456 - 18158

01	3968	X	2574	-0-	-1394 B	-0-	392	1	1301	3	N	801	480	0	370	1		228
							881	9										
02	3024	X	2282	-0-	-742 B	-0-	418	1	1160	3	N	640	640	0				228
							704	9										
03	2976	X	2432	-0-	-544 B	-0-	239	1	1447	3	N	678	678	0				228
							746	9										
04	2880	X	2289	-0-	-591 B	-0-	19	1	1554	3	N	651	651	0				228
							716	9										
05	2573	X	2279	-0-	-294 B	-0-	88	1	1490	3	N	637	637	0				228
							701	9										
06	2490	X	2215	-0-	-275 B	-0-	30	1	1508	3	N	615	615	0				228
							677	9										
07	2542	X	2048	-0-	-494 B	-0-	186	1	1226	3	N	578	578	0				228
							636	9										
08	2418	X	1551	-0-	-867 B	-0-	39	1	1018	3	N	449	449	0				228
							494	9										
09	2280	X	1759	-0-	-521 B	-0-	59	1	1146	3	N	504	504	0				228
							554	9										
10	2294	X	2202	-0-	-92 B	-0-	15	1	1519	3	N	607	607	0				228
							668	9										
*11	2220	X	2160	-0-	-60 B	-0-	22	1	1469	3	N	608	608	0				228
							669	9										
12	2046	X	1814	-0-	-232 B	-0-	183	1	1300	3	N	301	301	0				228
							331	9										

TOTAL GAS PROD: 25,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,069

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HARTMAN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264314 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13846 - 18571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2478	-0-	-777 B	-0-	278	1	1783	3	N	379	371	1			134
							417	9									
02	2744	X	2052	-0-	-692 B	-0-	270	1	1541	3	N	219	183	1			170
							241	9									
03	2821	X	2299	-0-	-522 B	-0-	234	1	1715	3	N	318	367	1			121
							350	9									
04	2580	X	2205	-0-	-375 B	-0-	236	1	1588	3	N	346	347	1			120
							381	9									
05	2480	X	2097	-0-	-383 B	-0-	401	1	1508	3	N	171	177	1			114
							188	9									
06	2400	X	2162	-0-	-238 B	-0-	428	1	1317	3	N	379	182	1			311
							417	9									
07	2294	X	2036	-0-	-258 B	-0-	414	1	1422	3	N	182	362	1			131
							200	9									
08	2294	X	1521	-0-	-773 B	-0-	386	1	959	3	N	160	185	1			106
							176	9									
09	2220	X	2062	-0-	-158 B	-0-	353	1	1218	3	N	446	343	1			209
							491	9									
10	2232	X	1837	-0-	-395 B	-0-	378	1	1253	3	N	187	184	1			212
							206	9									
*11	2160	X	1913	-0-	-247 B	-0-	314	1	1322	3	N	252	366	1			98
							277	9									
12	2046	X	1819	-0-	-227 B	-0-	307	1	1303	3	N	190	182	1			106
							209	9									

TOTAL GAS PROD: 24,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,229

R BORCHARDT UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 264315 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13427 - 17781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8958	X	8958	-0-	-0- B	-0-	2	1	6783	3	N	1975	25	0	1850	1	496
							2173	9									
02	7950	X	7950	-0-	-0- B	-0-	6063	3	1887	9	N	1715	35	0	1650	1	526
03	8732	X	8732	-0-	-0- B	-0-	186	1	6558	3	N	1807	1832	1			501
							1988	9									
04	7980	X	7966	-0-	-14 B	-0-	6330	3	1636	9	N	1487	1646	1			342
05	8680	X	8680	-0-	-0- B	-0-	6489	3	2191	9	N	1992	1839	1			495
06	8058	X	8058	-0-	-0- B	-0-	6235	3	1823	9	N	1657	114	0	1642	1	396
07	8246	X	8236	-0-	-10 B	-0-	7	1	6304	3	N	1750	1647	0	185	1	314
							1925	9									
08	8246	X	7739	-0-	-507 B	-0-	5906	3	1833	9	N	1666	1666	0			314
09	8109	X	8109	-0-	-0- B	-0-	76	1	6149	3	N	1713	1713	0			314
							1884	9									
10	8246	X	7802	-0-	-444 B	-0-	1	1	5913	3	N	1716	1716	0			314
							1888	9									
*11	7980	X	7102	-0-	-878 B	-0-	5636	3	1466	9	N	1333	278	0	1043	1	326
12	8246	X	7588	-0-	-658 B	-0-	4	1	5708	3	N	1705	1705	0			326
							1876	9									

TOTAL GAS PROD: 96,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,516

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HARDESTY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264514 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13721 - 17978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494 X	4526	-0-	-3968 B	-0-	217	1	3712	3	N	543	547	1			162
						597	9									
02	7504 X	6504	-0-	-1000 B	-0-	159	1	5510	3	N	759	552	1			369
						835	9									
03	7006 X	5694	-0-	-1312 B	-0-	464	1	4584	3	N	587	731	1			225
						646	9									
04	5970 X	3918	-0-	-2052 B	-0-	437	1	2924	3	N	506	547	1			184
						557	9									
05	7192 X	4714	-0-	-2478 B	-0-	176	1	4184	3	N	322	364	1			142
						354	9									
06	7895 X	7895	-0-	-0- B	-0-	173	1	6736	3	N	896	913	1			125
						986	9									
07	8552 X	8552	-0-	-0- B	-0-	259	1	7289	3	N	913	737	1			301
						1004	9									
08	6724 X	6724	-0-	-0- B	-0-	219	1	5593	3	N	829	1130	1			-0-
						912	9									
09	7890 X	-0-	-0-	-7890 B	-0-					N	-0-					-0-
10	8556 X	5599	-0-	-2957 B	-0-	107	1	4889	3	N	548	548	1			-0-
						603	9									
*11	8351 X	8351	-0-	-0- B	-0-	223	1	7036	3	N	993	919	1			74
						1092	9									
12	8556 X	7389	-0-	-1167 B	-0-	227	1	6119	3	N	948	936	1			86
						1043	9									

TOTAL GAS PROD: 69,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,844

WILD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264715 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 13402 PERF.14073 - 18192

01	6231 X	5350	-0-	-881 B	-0-	480	1	4443	3	N	388	370	1			376
						427	9									
02	4816 X	2165	-0-	-2651 B	-0-	444	1	1512	3	N	190	180	1			386
						209	9									
03	6386 X	6386	-0-	-0- B	-0-	488	1	5308	3	N	536	538	1			384
						590	9									
04	5378 X	5378	-0-	-0- B	-0-	437	1	4547	3	N	358	363	1			379
						394	9									
05	5363 X	5006	-0-	-357 B	-0-	442	1	4450	3	N	104	367	1			116
						114	9									
06	6180 X	4972	-0-	-1208 B	-0-	422	1	4189	3	N	328	184	1			260
						361	9									
07	6386 X	5200	-0-	-1186 B	-0-	434	1	4138	3	N	571	540	1			291
						628	9									
08	6386 X	3524	-0-	-2862 B	-0-	269	1	3240	3	N	14	182	1			123
						15	9									
09	5370 X	4944	-0-	-426 B	-0-	244	1	4385	3	N	286	185	1			224
						315	9									
10	5208 X	4933	-0-	-275 B	-0-	361	1	4040	3	N	484	368	1			340
						532	9									
*11	5040 X	4330	-0-	-710 B	-0-	397	1	3610	3	N	294	371	1			263
						323	9									
12	5208 X	3469	-0-	-1739 B	-0-	331	1	2917	3	N	201	368	1			96
						221	9									

TOTAL GAS PROD: 55,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,754

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
S. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264987 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13467 - 17761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	X	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					109
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					109
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					109
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					109
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					109
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					109
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					109
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					109
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					109
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					109
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					109
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 265330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 13487 PERF.13728 - 18482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	5859	-0-	-0- B	-0-	430 1029	1 9	4400	3	N	935	803	0	359	1	224
02	5628	X	5097	-0-	-531 B	-0-	308 1041	1 9	3748	3	N	946	422	0	556	1	192
03	6231	X	5650	-0-	-581 B	-0-	320 1143	1 9	4187	3	N	1039	1039	0			192
04	6030	X	5058	-0-	-972 B	-0-	318 1000	1 9	3740	3	N	909	909	0			192
05	5828	X	4954	-0-	-874 B	-0-	340 968	1 9	3646	3	N	880	880	0			192
06	5670	X	4794	-0-	-876 B	-0-	341 925	1 9	3528	3	N	841	841	0			192
07	5642	X	5226	-0-	-416 B	-0-	352 945	1 9	3929	3	N	859	859	0			192
08	5642	X	4295	-0-	-1347 B	-0-	324 838	1 9	3133	3	N	762	762	0			192
09	5070	X	4959	-0-	-111 B	-0-	202 1010	1 9	3747	3	N	918	672	0	184	1	254
10	5612	X	5612	-0-	-0- B	-0-	271 1122	1 9	4219	3	N	1020	1020	0			254
*11	5297	X	5297	-0-	-0- B	-0-	266 1075	1 9	3956	3	N	977	977	0			254
12	5239	X	5154	-0-	-85 B	-0-	270 1066	1 9	3818	3	N	969	969	0			254

TOTAL GAS PROD: 61,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,055

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KOLODZIEJZCYK UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265406 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13906 - 18200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293 X	224	-0-	-6069 B	-0-	63	3	161	9	N	146	173	1			141
02	112 X	-0-	-0-	-112 B	-0-					N	-0-					141
03	6801 X	6801	-0-	-0- B	-0-	1	1	5437	3	N	1239	1090	1			290
						1363	9									
04	13767 X	13767	-0-	-0- B	-0-	11425	3	2342	9	N	2129	2172	1			247
05	10121 X	10121	-0-	-0- B	-0-	10	1	8358	3	N	1594	1646	1			195
						1753	9									
06	8723 X	8723	-0-	-0- B	-0-	7078	3	1645	9	N	1495	1290	1			400
07	14229 X	8394	-0-	-5835 B	-0-	81	1	6862	3	N	1319	1460	1			259
						1451	9									
08	14229 X	5568	-0-	-8661 B	-0-	193	1	4368	3	N	915	917	1			257
						1007	9									
09	13770 X	7500	-0-	-6270 B	-0-	113	1	5953	3	N	1304	1097	1			464
						1434	9									
10	10106 X	6757	-0-	-3349 B	-0-	2	1	5677	3	N	980	1112	1			332
						1078	9									
*11	8730 X	6413	-0-	-2317 B	-0-	5269	3	1144	9	N	1040	1110	1			262
12	8401 X	6349	-0-	-2052 B	-0-	5019	3	1330	9	N	1209	1122	1			349

TOTAL GAS PROD: 80,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,370

J. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266268 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 13656 PERF.14085 - 19096

01	8525 X	7371	-0-	-1154 B	-0-	27	1	6709	3	N	577	540	1			195
						635	9									
02	7700 X	6826	-0-	-874 B	-0-	35	1	6155	3	N	578	555	1			218
						636	9									
03	8525 X	7327	-0-	-1198 B	-0-	56	1	6917	3	N	322	367	1			173
						354	9									
04	7860 X	7561	-0-	-299 B	-0-	6975	3	586	9	N	533	542	1			164
05	7564 X	7328	-0-	-236 B	-0-	105	1	6792	3	N	392	363	1			193
						431	9									
06	7320 X	7084	-0-	-236 B	-0-	159	1	6250	3	N	614	551	1			256
						675	9									
07	7812 X	6924	-0-	-888 B	-0-	42	1	6471	3	N	374	362	1			268
						411	9									
08	7812 X	5285	-0-	-2527 B	-0-	5017	3	268	9	N	244	363	1			149
09	7560 X	7083	-0-	-477 B	-0-	6505	3	578	9	N	525	366	1			308
10	7316 X	7150	-0-	-166 B	-0-	6576	3	574	9	N	522	563	1			267
*11	7080 X	6413	-0-	-667 B	-0-	6101	3	312	9	N	284	370	1			181
12	6913 X	6247	-0-	-666 B	-0-	2	1	5862	3	N	348	376	1			153
						383	9									

TOTAL GAS PROD: 82,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,313

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266269 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 13103 PERF.13377 - 17570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62620	X	37438	-0-	-25182 B	-0-	550	1	28706	3	N	7438	4780	0	2949	1	541
							8182	9									
02	56560	X	27983	-0-	-28577 B	-0-	499	1	21625	3	N	5326	173	0	5342	1	352
							5859	9									
03	59675	X	21412	-0-	-38263 B	-0-	387	1	16542	3	N	4075	3876	1			551
							4483	9									
04	50640	X	34796	-0-	-15844 B	-0-	483	1	27801	3	N	5920	6066	1			405
							6512	9									
05	43865	X	31033	-0-	-12832 B	-0-	498	1	24734	3	N	5274	5286	1			393
							5801	9									
06	36240	X	23284	-0-	-12956 B	-0-	516	1	18105	3	N	4239	2640	0	1818	1	174
							4663	9									
07	35960	X	18656	-0-	-17304 B	-0-	598	1	14576	3	N	3165	581	0	2572	1	186
							3482	9									
08	35960	X	16521	-0-	-19439 B	-0-	670	1	12860	3	N	2719	2555	1			350
							2991	9									
09	34800	X	15878	-0-	-18922 B	-0-	599	1	12352	3	N	2661	1715	0	1110	1	186
							2927	9									
10	31031	X	15880	-0-	-15151 B	-0-	570	1	12123	3	N	2897	2658	0	175	1	250
							3187	9									
*11	23280	X	13683	-0-	-9597 B	-0-	303	1	10525	3	N	2595	2595	0			250
							2855	9									
12	18631	X	12643	-0-	-5988 B	-0-	255	1	9159	3	N	2935	2935	0			250
							3229	9									

TOTAL GAS PROD: 269,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,244

HOOKS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266272 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 13396 PERF.14000 - 18480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	4982	-0-	-691 B	-0-	179	1	4238	3	N	514	552	1			96
							565	9									
02	5236	X	4189	-0-	-1047 B	-0-	190	1	3403	3	N	542	556	1			82
							596	9									
03	5797	X	4136	-0-	-1661 B	-0-	291	1	3450	3	N	359	365	1			76
							395	9									
04	5610	X	3287	-0-	-2323 B	-0-	226	1	2632	3	N	390	362	1			104
							429	9									
05	5394	X	2995	-0-	-2399 B	-0-	239	1	2390	3	N	333	357	1			80
							366	9									
06	4830	X	2874	-0-	-1956 B	-0-	199	1	2214	3	N	419	362	1			137
							461	9									
07	4650	X	4147	-0-	-503 B	-0-	60	1	3745	3	N	311	352	1			96
							342	9									
08	4123	X	3249	-0-	-874 B	-0-	65	1	2800	3	N	349	358	1			87
							384	9									
09	3715	X	3715	-0-	-0- B	-0-	3271	3	444	9	N	404	359	1			132
10	4154	X	3090	-0-	-1064 B	-0-	14	1	2714	3	N	329	366	1			95
							362	9									
*11	4020	X	2977	-0-	-1043 B	-0-	68	1	2701	3	N	189	185	1			99
							208	9									
12	4154	X	3276	-0-	-878 B	-0-	80	1	2999	3	N	179	184	1			94
							197	9									

TOTAL GAS PROD: 42,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,318

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266281 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 13114 PERF.13527 - 16556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125	X	125	-0-	-0- B	-0-	125	1			N	-0-					262
02	22	X	22	-0-	-0- B	-0-	22	1			N	-0-	106	1			156
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					156
04	120	X	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	3	3	0			156
05	124	X	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					156
06	120	X	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					156
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					156
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					156
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					156
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					156
11	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	1			N	-0-					156
*12	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	1			N	-0-					156

TOTAL GAS PROD: 171 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

D BAKER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266283 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13005 PERF.13316 - 18668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11749	X	10074	-0-	-1675 B	-0-	283	1	7127	3	N	2422	2395	1			353
							2664	9									
02	10444	X	9531	-0-	-913 B	-0-	302	1	6438	3	N	2537	726	0	1857	1	307
							2791	9									
03	11501	X	10417	-0-	-1084 B	-0-	203	1	7335	3	N	2617	2507	0	181	1	236
							2879	9									
04	10290	X	9809	-0-	-481 B	-0-	245	1	6916	3	N	2407	2407	0			236
							2648	9									
05	10633	X	8524	-0-	-2109 B	-0-	270	1	5951	3	N	2094	2094	0			236
							2303	9									
06	10290	X	10010	-0-	-280 B	-0-	282	1	7082	3	N	2405	2253	0	179	1	209
							2646	9									
07	10540	X	8939	-0-	-1601 B	-0-	180	1	6661	3	N	1907	1603	0	371	1	142
							2098	9									
08	10416	X	9024	-0-	-1392 B	-0-	322	1	6534	3	N	1971	1546	0	373	1	194
							2168	9									
09	10020	X	8726	-0-	-1294 B	-0-	477	1	5970	3	N	2072	2072	0			194
							2279	9									
10	10920	X	10920	-0-	-0- B	-0-	426	1	7688	3	N	2551	2551	0			194
							2806	9									
*11	10233	X	10233	-0-	-0- B	-0-	369	1	7315	3	N	2317	2317	0			194
							2549	9									
12	9021	X	8436	-0-	-585 B	-0-	322	1	5490	3	N	2385	2239	0	187	1	153
							2624	9									

TOTAL GAS PROD: 114,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,685

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
P. CRAIN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266287 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 13499 PERF.14341 - 18238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16430	X	13069	-0-	-3361 B	-0-	229 1810	1 9	11030	3	N	1645	1645	0			349
02	14476	X	12287	-0-	-2189 B	-0-	225 1676	1 9	10386	3	N	1524	1524	0			349
03	15748	X	13482	-0-	-2266 B	-0-	263 1837	1 9	11382	3	N	1670	1670	0			349
04	14910	X	12815	-0-	-2095 B	-0-	457 1739	1 9	10619	3	N	1581	1581	0			349
05	14911	X	12698	-0-	-2213 B	-0-	542 1411	1 9	10745	3	N	1283	237	0	1107	1	288
06	13170	X	12201	-0-	-969 B	-0-	399 1387	1 9	10415	3	N	1261	636	0	555	1	358
07	13609	X	12899	-0-	-710 B	-0-	322 1980	1 9	10597	3	N	1800	609	0	1264	1	285
08	13454	X	9775	-0-	-3679 B	-0-	314 1318	1 9	8143	3	N	1198	1198	0			285
09	12780	X	9751	-0-	-3029 B	-0-	385 1431	1 9	7935	3	N	1301	1301	0			285
10	12896	X	12201	-0-	-695 B	-0-	450 1778	1 9	9973	3	N	1616	1616	0			285
*11	12480	X	11501	-0-	-979 B	-0-	430 1662	1 9	9409	3	N	1511	1511	0			285
12	12896	X	11054	-0-	-1842 B	-0-	440 1330	1 9	9284	3	N	1209	1209	0			285

TOTAL GAS PROD: 143,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,599

D. BAKER UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266296 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13313 - 16746

01	7161	X	6697	-0-	-464 B	-0-	243 1684	1 9	4770	3	N	1531	1480	1			427
02	6440	X	6202	-0-	-238 B	-0-	197 1596	1 9	4409	3	N	1451	1467	1			411
03	7130	X	6787	-0-	-343 B	-0-	272 1678	1 9	4837	3	N	1525	1656	1			280
04	6510	X	6014	-0-	-496 B	-0-	364 1506	1 9	4144	3	N	1369	1448	1			201
05	6882	X	5025	-0-	-1857 B	-0-	317 1159	1 9	3549	3	N	1054	905	1			350
06	6660	X	1426	-0-	-5234 B	-0-	260 108	1 9	1058	3	N	98	182	1			266
07	6882	X	3489	-0-	-3393 B	-0-	177 1000	1 9	2312	3	N	909	1063	1			112
08	6789	X	3285	-0-	-3504 B	-0-	153 828	1 9	2304	3	N	753	550	1			315
09	6000	X	3755	-0-	-2245 B	-0-	177 814	1 9	2764	3	N	740	734	1			321
10	5022	X	4370	-0-	-652 B	-0-	178 1064	1 9	3128	3	N	967	1095	1			193
*11	3825	X	3825	-0-	-0- B	-0-	143 801	1 9	2881	3	N	728	740	1			181
*12	4361	X	4361	-0-	-0- B	-0-	42 881	1 9	3438	3	N	801	749	1			233

TOTAL GAS PROD: 55,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,926

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LACKEY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266488 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13417 - 18026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13454 X	8411	-0-	-5043 B	-0-	258	1	5879	3	N	2067	2067	0			355
						2274	9									
02	11928 X	10015	-0-	-1913 B	-0-	248	1	7058	3	N	2463	2463	0			355
						2709	9									
03	13206 X	9998	-0-	-3208 B	-0-	266	1	7292	3	N	2218	1604	0	744	1	225
						2440	9									
04	12270 X	9978	-0-	-2292 B	-0-	103	1	7133	3	N	2493	1440	0	1091	1	187
						2742	9									
05	12369 X	10335	-0-	-2034 B	-0-	227	1	7191	3	N	2652	1236	0	1105	1	498
						2917	9									
06	10740 X	9698	-0-	-1042 B	-0-	385	1	6820	3	N	2266	2301	0	183	1	280
						2493	9									
07	11098 X	9869	-0-	-1229 B	-0-	324	1	6853	3	N	2447	2447	0			280
						2692	9									
08	10323 X	7392	-0-	-2931 B	-0-	214	1	5161	3	N	1834	1834	0			280
						2017	9									
09	9990 X	8619	-0-	-1371 B	-0-	260	1	6014	3	N	2132	2132	0			280
						2345	9									
10	10323 X	4625	-0-	-5698 B	-0-	237	1	3130	3	N	1144	1144	0			280
						1258	9									
11	9690 X	23	-0-	-9667 B	-0-	23	1			N	-0-					280
12	9858 X	265	-0-	-9593 B	-0-	265	1			N	-0-					280

TOTAL GAS PROD: 89,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,716

GOHLKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266697 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 13782 PERF.13889 - 18477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14632 X	13446	-0-	-1186 B	-0-	67	1	11731	3	N	1498	408	0	1078	1	230
						1648	9									
02	13048 X	12188	-0-	-860 B	-0-	9	1	10584	3	N	1450	1104	1			576
						1595	9									
03	14446 X	12843	-0-	-1603 B	-0-	14	1	11346	3	N	1348	1651	1			273
						1483	9									
04	13980 X	12293	-0-	-1687 B	-0-	33	1	10853	3	N	1279	1282	1			270
						1407	9									
05	13578 X	12361	-0-	-1217 B	-0-	55	1	11038	3	N	1153	1096	1			327
						1268	9									
06	13050 X	12227	-0-	-823 B	-0-	62	1	10703	3	N	1329	216	0	1280	1	160
						1462	9									
07	13485 X	12184	-0-	-1301 B	-0-	18	1	10697	3	N	1335	1335	0			160
						1469	9									
08	12834 X	9111	-0-	-3723 B	-0-	153	1	7858	3	N	1000	1000	0			160
						1100	9									
09	12300 X	11673	-0-	-627 B	-0-	431	1	9933	3	N	1190	1190	0			160
						1309	9									
10	12648 X	12052	-0-	-596 B	-0-	47	1	10721	3	N	1167	161	0	928	1	238
						1284	9									
*11	12240 X	11501	-0-	-739 B	-0-	1	1	10140	3	N	1236	14	0	1302	1	158
						1360	9									
12	12183 X	11593	-0-	-590 B	-0-	1	1	10130	3	N	1329	8	0	1279	1	200
						1462	9									

TOTAL GAS PROD: 143,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,314

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FRANZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266699 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13974 - 18441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	9607	-0-	-933	B	-0-	67	1	7991	3	N	1408	1408	0			284
								1549	9									
02	9520	X	7253	-0-	-2267	B	-0-	34	1	6171	3	N	953	287	0	554	1	396
								1048	9									
03	10354	X	7936	-0-	-2418	B	-0-	4	1	6604	3	N	1207	1105	1			498
								1328	9									
04	9840	X	7754	-0-	-2086	B	-0-	117	1	6338	3	N	1181	1099	1			580
								1299	9									
05	9982	X	7803	-0-	-2179	B	-0-	66	1	6520	3	N	1106	22	0	1286	1	378
								1217	9									
06	9300	X	7461	-0-	-1839	B	-0-	59	1	6216	3	N	1078	808	0	177	1	471
								1186	9									
07	8029	X	7594	-0-	-435	B	-0-	7	1	6381	3	N	1096	1096	0			471
								1206	9									
08	7998	X	6047	-0-	-1951	B	-0-	1	1	5085	3	N	874	874	0			471
								961	9									
09	7740	X	5031	-0-	-2709	B	-0-	150	1	4042	3	N	763	662	0	183	1	389
								839	9									
10	7812	X	6845	-0-	-967	B	-0-	22	1	5875	3	N	862	862	0			389
								948	9									
*11	7470	X	6668	-0-	-802	B	-0-	31	1	5327	3	N	1191	761	0	374	1	445
								1310	9									
12	7595	X	6387	-0-	-1208	B	-0-	311	1	4952	3	N	1022	1022	0			445
								1124	9									

TOTAL GAS PROD: 86,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,741

LANGHOFF UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266701 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13288 - 17894

01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					115
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					115
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					115
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					115
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					115
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					115
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					115
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					115
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					115
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					115
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					115
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266766 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 13258 PERF.13820 - 18561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	10004	-0-	-846 B	-0-	12	1	7909	3	N	1894	1894	0			159
							2083	9									
02	9548	X	8955	-0-	-593 B	-0-	7114	3	1841	9	N	1674	1674	0			159
03	10478	X	9207	-0-	-1271 B	-0-	7284	3	1923	9	N	1748	1683	0			224
04	9990	X	8549	-0-	-1441 B	-0-	27	1	6795	3	N	1570	1570	0			224
							1727	9									
05	10261	X	8550	-0-	-1711 B	-0-	113	1	6822	3	N	1468	281	0	1069	1	342
							1615	9									
06	9690	X	8314	-0-	-1376 B	-0-	63	1	6533	3	N	1562	1161	0	549	1	194
							1718	9									
07	9920	X	8693	-0-	-1227 B	-0-	131	1	6743	3	N	1654	1654	0			194
							1819	9									
08	9207	X	6654	-0-	-2553 B	-0-	167	1	5108	3	N	1254	1254	0			194
							1379	9									
09	8550	X	7509	-0-	-1041 B	-0-	80	1	5819	3	N	1464	1464	0			194
							1610	9									
10	8942	X	8942	-0-	-0- B	-0-	345	1	6687	3	N	1736	1736	0			194
							1910	9									
*11	8400	X	8079	-0-	-321 B	-0-	377	1	5971	3	N	1574	1574	0			194
							1731	9									
12	8680	X	8143	-0-	-537 B	-0-	217	1	6155	3	N	1610	1610	0			194
							1771	9									

TOTAL GAS PROD: 101,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,208

SEIDEL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266770 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 13147 PERF.13146 - 19055

01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					141
02	280	X	-0-	-0-	-280 B	-0-					N	-0-					141
03	310	X	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					141
04	300	X	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					141
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					141
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					141
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					141
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					141
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					141
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					141
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					141
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					141

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STRAUBE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266780 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13328 PERF.14000 - 17068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	5269	-0-	-590 B	-0-	307	1	3752	3	N	1100	909	1			443
							1210	9									
02	4984	X	4283	-0-	-701 B	-0-	399	1	3221	3	N	603	294	0	531	1	221
							663	9									
03	5394	X	5000	-0-	-394 B	-0-	273	1	3664	3	N	966	415	0	542	1	230
							1063	9									
04	5130	X	4537	-0-	-593 B	-0-	227	1	3485	3	N	750	728	1			252
							825	9									
05	5270	X	4703	-0-	-567 B	-0-	98	1	3681	3	N	840	733	1			359
							924	9									
06	5100	X	4372	-0-	-728 B	-0-	3505	3	867	9	N	788	576	0	366	1	205
07	4991	X	4489	-0-	-502 B	-0-	3588	3	901	9	N	819	819	0			205
08	4991	X	3486	-0-	-1505 B	-0-	2827	3	659	9	N	599	599	0			205
09	4560	X	3054	-0-	-1506 B	-0-	2560	3	494	9	N	449	449	0			205
10	4712	X	2373	-0-	-2339 B	-0-	95	1	1843	3	N	395	165	0	178	1	257
							435	9									
*11	4380	X	3813	-0-	-567 B	-0-	2907	3	906	9	N	824	278	0	372	1	431
*12	10370	X	10370	-0-	-0- B	-0-	124	1	7835	3	N	2192	1222	0	927	1	474
							2411	9									

TOTAL GAS PROD: 55,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,325

N STEINMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266815 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13500 - 17889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15562	X	13937	-0-	-1625 B	-0-	447	1	11165	3	N	2114	700	0	1453	1	361
							2325	9									
02	13608	X	6380	-0-	-7228 B	-0-	356	1	5155	3	N	790	623	0	181	1	347
							869	9									
03	14818	X	5864	-0-	-8954 B	-0-	370	1	4784	3	N	645	547	1			445
							710	9									
04	13710	X	8285	-0-	-5425 B	-0-	311	1	6822	3	N	1047	1101	1			391
							1152	9									
05	13950	X	8428	-0-	-5522 B	-0-	190	1	7126	3	N	1011	910	1			492
							1112	9									
06	13500	X	7809	-0-	-5691 B	-0-	275	1	6296	3	N	1125	130	0	1097	1	390
							1238	9									
07	8556	X	7360	-0-	-1196 B	-0-	346	1	5982	3	N	938	938	0			390
							1032	9									
08	8556	X	6171	-0-	-2385 B	-0-	326	1	4918	3	N	843	843	0			390
							927	9									
09	8280	X	6190	-0-	-2090 B	-0-	232	1	5006	3	N	865	865	0			390
							952	9									
10	8432	X	6476	-0-	-1956 B	-0-	245	1	5460	3	N	701	125	0	554	1	412
							771	9									
*11	7800	X	6194	-0-	-1606 B	-0-	258	1	4837	3	N	999	904	1			507
							1099	9									
12	7347	X	5125	-0-	-2222 B	-0-	300	1	4058	3	N	697	750	1			454
							767	9									

TOTAL GAS PROD: 88,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,775

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MOTL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266816 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13656 - 18612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14601 X	10778	-0-	-3823 B	-0-	565	1	8356	3	N	1688	1865	1			410
						1857	9									
02	12544 X	10811	-0-	-1733 B	-0-	248	1	9291	3	N	1156	1106	1			460
						1272	9									
03	13888 X	12309	-0-	-1579 B	-0-	259	1	10129	3	N	1746	1800	1			406
						1921	9									
04	13200 X	11613	-0-	-1587 B	-0-	343	1	9625	3	N	1495	1471	1			430
						1645	9									
05	13640 X	11910	-0-	-1730 B	-0-	437	1	9908	3	N	1423	1457	1			396
						1565	9									
06	11910 X	5715	-0-	-6195 B	-0-	391	1	4424	3	N	818	722	1			492
						900	9									
07	12307 X	2075	-0-	-10232 B	-0-	388	1	1521	3	N	151	180	1			463
						166	9									
08	12307 X	451	-0-	-11856 B	-0-	258	1	75	3	N	107	181	1			389
						118	9									
09	11610 X	385	-0-	-11225 B	-0-	176	1	209	3	N	-0-					389
10	11904 X	229	-0-	-11675 B	-0-	229	1			N	-0-					389
*11	13965 X	13965	-0-	-0- B	-0-	154	1	11920	3	N	1719	1483	1			625
						1891	9									
*12	12890 X	12890	-0-	-0- B	-0-	174	1	10673	3	N	1857	2051	1			431
						2043	9									

TOTAL GAS PROD: 93,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,160

JANSKY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266817 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13362 PERF.13542 - 18977

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-52608					N	-0-					226
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-52608					N	-0-					226
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-52608					N	-0-					226
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-52608					N	-0-					226
05	14B2 EXT	247	-0-	247 B	-52361	129	1	118	3	N	-0-					226
06	14B2 EXT	64	-0-	64 B	-52297	64	1			N	-0-					226
07	14B2 EXT	119	-0-	119 B	-52178	119	1			N	-0-					226
08	T. A.	96	-0-	96 B	-52082	96	1			N	-0-					226
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-52082					N	-0-					226
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-52082					N	-0-					226
11	120 X	-0-	-0-	-120 B	-52082					N	-0-					226
12	124 X	-0-	-0-	-124 B	-52082					N	-0-					226

TOTAL GAS PROD: 526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
N STEINMANN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266818 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13616 - 16751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10252	X	10252	-0-	-0-	B	-0-	111	1	8000	3	N	1946	19	0	1851	1	292
								2141	9									
02	6051	X	6051	-0-	-0-	B	-0-	95	1	4828	3	N	1025	739	1			578
								1128	9									
03	11209	X	11209	-0-	-0-	B	-0-	322	1	8985	3	N	1729	2017	1			290
								1902	9									
04	10508	X	10508	-0-	-0-	B	-0-	313	1	8492	3	N	1548	1626	1			212
								1703	9									
05	10261	X	9858	-0-	-403	B	-0-	75	1	8151	3	N	1484	1464	1			232
								1632	9									
06	10860	X	9282	-0-	-1578	B	-0-	270	1	7377	3	N	1486	1006	0	548	1	164
								1635	9									
07	11222	X	9926	-0-	-1296	B	-0-	306	1	7667	3	N	1775	978	0	723	1	238
								1953	9									
08	11222	X	7439	-0-	-3783	B	-0-	347	1	5706	3	N	1260	1260	0			238
								1386	9									
09	10500	X	7353	-0-	-3147	B	-0-	296	1	5594	3	N	1330	977	0	357	1	234
								1463	9									
10	9920	X	8714	-0-	-1206	B	-0-	277	1	6937	3	N	1364	1364	0			234
								1500	9									
*11	9600	X	8481	-0-	-1119	B	-0-	304	1	6557	3	N	1473	1164	0	186	1	357
								1620	9									
12	9920	X	8436	-0-	-1484	B	-0-	309	1	6528	3	N	1454	1454	0			357
								1599	9									

TOTAL GAS PROD: 107,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,874

ROYAL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266821 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 13770 PERF.13972 - 19483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28458	X	24173	-0-	-4285	B	-0-	2013	1	20853	3	N	1188	1669	1			140
								1307	9									
02	22932	X	15607	-0-	-7325	B	-0-	1887	1	12748	3	N	884	909	1			115
								972	9									
03	26040	X	6020	-0-	-20020	B	-0-	1869	1	3910	3	N	219	181	1			153
								241	9									
04	25200	X	2878	-0-	-22322	B	-0-	841	1	2037	3	N	-0-					153
05	26040	X	568	-0-	-25472	B	-0-	509	1	59	3	N	-0-					153
06	23400	X	2236	-0-	-21164	B	-0-	618	1	1618	3	N	-0-					153
07	17267	X	4281	-0-	-12986	B	-0-	402	1	3713	3	N	151	168	1			136
								166	9									
08	8504	X	8504	-0-	-0-	B	-0-	1398	1	6304	3	N	729	552	1			313
								802	9									
09	19964	X	19964	-0-	-0-	B	-0-	1341	1	17159	3	N	1331	1435	1			209
								1464	9									
10	19907	X	19907	-0-	-0-	B	-0-	1458	1	16836	3	N	1466	1286	1			389
								1613	9									
*11	21686	X	21686	-0-	-0-	B	-0-	1958	1	17813	3	N	1741	1859	1			271
								1915	9									
*12	18063	X	18063	-0-	-0-	B	-0-	1857	1	14665	3	N	1401	1493	1			179
								1541	9									

TOTAL GAS PROD: 143,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,110

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FRANZ UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266835 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13544 - 17911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12307 X	9242	-0-	-3065 B	-0-	10	1	8042	3	N	1082	263	0	1104	1	199
						1190	9									
02	10808 X	9002	-0-	-1806 B	-0-	98	1	7512	3	N	1265	1265	0			199
						1392	9									
03	11718 X	9918	-0-	-1800 B	-0-	47	1	8328	3	N	1403	1403	0			199
						1543	9									
04	11100 X	9323	-0-	-1777 B	-0-	7856	3	1467	9	N	1334	1139	0			394
05	11253 X	9434	-0-	-1819 B	-0-	25	1	8245	3	N	1058	1094	1			358
						1164	9									
06	9660 X	9444	-0-	-216 B	-0-	27	1	7897	3	N	1382	1007	0	551	1	182
						1520	9									
07	9982 X	9680	-0-	-302 B	-0-	63	1	8005	3	N	1465	1359	0	180	1	108
						1612	9									
08	9920 X	7434	-0-	-2486 B	-0-	75	1	6205	3	N	1049	1049	0			108
						1154	9									
09	9450 X	8803	-0-	-647 B	-0-	166	1	7292	3	N	1223	1223	0			108
						1345	9									
10	9765 X	9505	-0-	-260 B	-0-	19	1	7935	3	N	1410	1410	0			108
						1551	9									
*11	9450 X	8465	-0-	-985 B	-0-	7124	3	1341	9	N	1219	1219	0			108
12	9672 X	8806	-0-	-866 B	-0-	7341	3	1465	9	N	1332	1332	0			108

TOTAL GAS PROD: 109,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,222

ROYAL UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266836 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 14095 PERF.14059 - 19881

01	26691 X	18871	-0-	-7820 B	-0-	1281	1	16046	3	N	1404	1300	1			220
						1544	9									
02	20832 X	17358	-0-	-3474 B	-0-	1279	1	15034	3	N	950	920	1			250
						1045	9									
03	20243 X	19343	-0-	-900 B	-0-	1428	1	16401	3	N	1376	1293	1			333
						1514	9									
04	19260 X	18245	-0-	-1015 B	-0-	1338	1	15552	3	N	1232	1286	1			279
						1355	9									
05	19220 X	18419	-0-	-801 B	-0-	1354	1	15994	3	N	974	911	1			342
						1071	9									
06	19001 X	19001	-0-	-0- B	-0-	1407	1	16043	3	N	1410	1103	1			649
						1551	9									
07	19344 X	17036	-0-	-2308 B	-0-	1325	1	14667	3	N	949	1298	1			300
						1044	9									
08	19344 X	13509	-0-	-5835 B	-0-	1137	1	11390	3	N	893	913	1			280
						982	9									
09	18990 X	15500	-0-	-3490 B	-0-	1075	1	13607	3	N	744	730	1			294
						818	9									
10	19623 X	18039	-0-	-1584 B	-0-	1501	1	15097	3	N	1310	1300	1			304
						1441	9									
*11	18990 X	16523	-0-	-2467 B	-0-	1347	1	14065	3	N	1010	1112	1			202
						1111	9									
12	17050 X	13495	-0-	-3555 B	-0-	1114	1	11433	3	N	862	734	1			330
						948	9									

TOTAL GAS PROD: 205,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,114

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MOTL UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266843 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 13281 PERF.13600 - 16654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14167	X	11584	-0-	-2583 B	-0-	661	1	9517	3	N	1278	1659	1			269
							1406	9									
02	12796	X	10433	-0-	-2363 B	-0-	646	1	8404	3	N	1257	1268	1			258
							1383	9									
03	14167	X	11140	-0-	-3027 B	-0-	626	1	9058	3	N	1324	1447	1			135
							1456	9									
04	12300	X	10632	-0-	-1668 B	-0-	513	1	8655	3	N	1331	1268	1			198
							1464	9									
05	11811	X	10212	-0-	-1599 B	-0-	472	1	8592	3	N	1044	1080	1			162
							1148	9									
06	11220	X	9390	-0-	-1830 B	-0-	308	1	7815	3	N	1152	1094	1			220
							1267	9									
07	11563	X	10192	-0-	-1371 B	-0-	490	1	7864	3	N	1671	1469	1			422
							1838	9									
08	11129	X	7241	-0-	-3888 B	-0-	349	1	5975	3	N	834	924	1			332
							917	9									
09	10620	X	9364	-0-	-1256 B	-0-	313	1	7860	3	N	1083	1290	1			125
							1191	9									
10	10199	X	9448	-0-	-751 B	-0-	364	1	7573	3	N	1374	1120	1			379
							1511	9									
*11	9870	X	9054	-0-	-816 B	-0-	336	1	7278	3	N	1309	1502	1			186
							1440	9									
12	10199	X	9307	-0-	-892 B	-0-	621	1	7620	3	N	969	941	1			214
							1066	9									

TOTAL GAS PROD: 117,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,626

HOOKS WELL #: 4 RRCID -> 266867 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13320 - 17307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9982	X	7803	-0-	-2179 B	-0-	249	1	5786	3	N	1607	1665	1			180
							1768	9									
02	8344	X	6967	-0-	-1377 B	-0-	115	1	5543	3	N	1190	1097	1			273
							1309	9									
03	9238	X	8569	-0-	-669 B	-0-	6696	3	1873	9	N	1703	1438	1			538
04	8940	X	8722	-0-	-218 B	-0-	61	1	7185	3	N	1342	1470	1			410
							1476	9									
05	8576	X	8576	-0-	-0- B	-0-	496	1	6631	3	N	1317	1458	1			269
							1449	9									
06	8280	X	7785	-0-	-495 B	-0-	380	1	6064	3	N	1219	1283	1			205
							1341	9									
07	9021	X	7218	-0-	-1803 B	-0-	324	1	5650	3	N	1131	1094	1			242
							1244	9									
08	9021	X	3433	-0-	-5588 B	-0-	255	1	2457	3	N	655	733	1			164
							721	9									
09	8730	X	4230	-0-	-4500 B	-0-	310	1	3292	3	N	571	552	1			183
							628	9									
10	8587	X	-0-	-0-	-8587 B	-0-					N	-0-					183
*11	8008	X	8008	-0-	-0- B	-0-	439	1	6276	3	N	1175	1108	1			250
							1293	9									
*12	33639	X	33639	-0-	-0- B	-0-	1063	1	25912	3	N	6058	5800	1			508
							6664	9									

TOTAL GAS PROD: 104,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,968

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HARTMAN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266872 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 13783 PERF.14104 - 18145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15872 X	14483	-0-	-1389 B	-0-	13341	3	1142	9	N	1038	1038	0			121
02	13916 X	12655	-0-	-1261 B	-0-	11666	3	989	9	N	899	899	0			121
03	14787 X	13410	-0-	-1377 B	-0-	12364	3	1046	9	N	951	951	0			121
04	14010 X	12794	-0-	-1216 B	-0-	11798	3	996	9	N	905	905	0			121
05	14477 X	13083	-0-	-1394 B	-0-	12092	3	991	9	N	901	901	0			121
06	14010 X	12400	-0-	-1610 B	-0-	11474	3	926	9	N	842	628	0	176	1	159
07	14012 X	12385	-0-	-1627 B	-0-	11462	3	923	9	N	839	839	0			159
08	13423 X	8914	-0-	-4509 B	-0-	8259	3	655	9	N	595	595	0			159
09	12798 X	12798	-0-	-0- B	-0-	11919	3	879	9	N	799	621	0	182	1	155
10	13082 X	12425	-0-	-657 B	-0-	11486	3	939	9	N	854	854	0			155
*11	12390 X	11517	-0-	-873 B	-0-	10624	3	893	9	N	812	812	0			155
12	12400 X	11568	-0-	-832 B	-0-	141	1	10510	3	N	834	834	0			155
						917	9									

TOTAL GAS PROD: 148,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,269

STANCHOS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 266876 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13774 - 17975

01	17639 X	13802	-0-	-3837 B	-0-	12	1	11670	3	N	1927	1927	0			445
						2120	9									
02	15932 X	10886	-0-	-5046 B	-0-	9426	3	1460	9	N	1327	1327	0			445
03	16616 X	13104	-0-	-3512 B	-0-	10992	3	2112	9	N	1920	1615	0	180	1	570
04	15090 X	11969	-0-	-3121 B	-0-	10210	3	1759	9	N	1599	1599	0			570
05	14446 X	11973	-0-	-2473 B	-0-	10169	3	1804	9	N	1640	272	0	1470	1	468
06	13350 X	11972	-0-	-1378 B	-0-	10115	3	1857	9	N	1688	1251	0	541	1	364
07	13113 X	11786	-0-	-1327 B	-0-	9899	3	1887	9	N	1715	1715	0			364
08	13113 X	9011	-0-	-4102 B	-0-	22	1	7525	3	N	1331	1331	0			364
						1464	9									
09	11970 X	11263	-0-	-707 B	-0-	9446	3	1817	9	N	1652	1652	0			364
10	12369 X	11657	-0-	-712 B	-0-	9668	3	1989	9	N	1808	1808	0			364
*11	11970 X	10820	-0-	-1150 B	-0-	8944	3	1876	9	N	1705	1705	0			364
12	11780 X	10733	-0-	-1047 B	-0-	5	1	8824	3	N	1731	1731	0			364
						1904	9									

TOTAL GAS PROD: 138,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,043

GWOSDZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268558 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13201 - 18278

01	10044 X	9023	-0-	-1021 B	-0-	293	1	6156	3	N	2340	2398	1			226
						2574	9									
02	8988 X	7410	-0-	-1578 B	-0-	240	1	5409	3	N	1601	1650	1			177
						1761	9									
03	9424 X	8398	-0-	-1026 B	-0-	382	1	5621	3	N	2177	1642	1			712
						2395	9									
04	8820 X	7665	-0-	-1155 B	-0-	420	1	5417	3	N	1662	2172	1			202
						1828	9									
05	9021 X	7817	-0-	-1204 B	-0-	412	1	5472	3	N	1757	1655	1			304
						1933	9									
06	8730 X	7051	-0-	-1679 B	-0-	521	1	4740	3	N	1627	939	0	732	1	260
						1790	9									
07	8401 X	8233	-0-	-168 B	-0-	432	1	5535	3	N	2060	1897	0	178	1	245
						2266	9									
08	8401 X	5940	-0-	-2461 B	-0-	320	1	4019	3	N	1455	1455	0			245
						1601	9									
09	7680 X	6216	-0-	-1464 B	-0-	256	1	4610	3	N	1227	623	0	538	1	311
						1350	9									
10	8246 X	6909	-0-	-1337 B	-0-	327	1	4635	3	N	1770	1104	0	735	1	242
						1947	9									
*11	7980 X	7223	-0-	-757 B	-0-	342	1	5012	3	N	1699	1699	0			242
						1869	9									
12	8246 X	7198	-0-	-1048 B	-0-	381	1	4837	3	N	1800	1800	0			242
						1980	9									

TOTAL GAS PROD: 89,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,175

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HOOKS WELL #: 2 RRCID -> 268559 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 12865 PERF.13241 - 17769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13522	X	13522	-0-	-0- B	-0-	1121	1	9565	3	N	2578	2727	1			163
							2836	9									
02	13070	X	13070	-0-	-0- B	-0-	1103	1	9071	3	N	2633	2391	1			405
							2896	9									
03	12146	X	12146	-0-	-0- B	-0-	1281	1	8316	3	N	2317	2362	1			360
							2549	9									
04	13219	X	13219	-0-	-0- B	-0-	1252	1	8985	3	N	2711	2547	1			524
							2982	9									
05	10981	X	10981	-0-	-0- B	-0-	804	1	8336	3	N	1674	2023	1			175
							1841	9									
06	11796	X	11796	-0-	-0- B	-0-	785	1	8287	3	N	2476	2369	1			282
							2724	9									
07	11586	X	11586	-0-	-0- B	-0-	906	1	8521	3	N	1963	2017	1			228
							2159	9									
08	9734	X	9416	-0-	-318 B	-0-	941	1	6400	3	N	1886	1830	1			284
							2075	9									
09	9608	X	9608	-0-	-0- B	-0-	535	1	6991	3	N	1893	2026	1			151
							2082	9									
10	9734	X	9350	-0-	-384 B	-0-	789	1	6887	3	N	1522	1291	1			382
							1674	9									
*11	9420	X	8287	-0-	-1133 B	-0-	260	1	6304	3	N	1566	1638	1			310
							1723	9									
12	9734	X	1951	-0-	-7783 B	-0-	24	1	1574	3	N	321	374	1			257
							353	9									

TOTAL GAS PROD: 124,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,540

HOOKS WELL #: 3 RRCID -> 268561 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13592 - 17208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	8417	-0-	-1100 B	-0-	114	1	6903	3	N	1273	1305	1			186
							1400	9									
02	8204	X	5639	-0-	-2565 B	-0-	209	1	4442	3	N	898	920	1			164
							988	9									
03	11977	X	11977	-0-	-0- B	-0-	247	1	10105	3	N	1477	1281	1			360
							1625	9									
04	9866	X	9866	-0-	-0- B	-0-	247	1	8432	3	N	1079	1290	1			149
							1187	9									
05	9152	X	9152	-0-	-0- B	-0-	262	1	8124	3	N	696	735	1			110
							766	9									
06	11580	X	9320	-0-	-2260 B	-0-	242	1	7582	3	N	1360	1295	1			175
							1496	9									
07	11966	X	8752	-0-	-3214 B	-0-	450	1	7308	3	N	904	914	1			165
							994	9									
08	11966	X	6753	-0-	-5213 B	-0-	295	1	5500	3	N	871	726	1			310
							958	9									
09	9870	X	7950	-0-	-1920 B	-0-	245	1	6826	3	N	799	913	1			196
							879	9									
10	9641	X	8524	-0-	-1117 B	-0-	269	1	7178	3	N	979	928	1			247
							1077	9									
*11	9421	X	9421	-0-	-0- B	-0-	302	1	8114	3	N	914	922	1			239
							1005	9									
12	8742	X	6883	-0-	-1859 B	-0-	283	1	5477	3	N	1021	941	1			319
							1123	9									

TOTAL GAS PROD: 102,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,271

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
R BORCHARDT UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268564 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13389 - 18469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	3943	-0-	-1482 B	-0-	373 1296	1 9	2274	3	N	1178	962	0	181	1	222
02	4119	X	4119	-0-	-0- B	-0-	309 1088	1 9	2722	3	N	989	989	0			222
03	4495	X	4471	-0-	-24 B	-0-	379 1186	1 9	2906	3	N	1078	1078	0			222
04	4350	X	4222	-0-	-128 B	-0-	414 1118	1 9	2690	3	N	1016	1016	0			222
05	4557	X	4330	-0-	-227 B	-0-	387 1150	1 9	2793	3	N	1045	1045	0			222
06	4410	X	3986	-0-	-424 B	-0-	230 1096	1 9	2660	3	N	996	996	0			222
07	4557	X	4115	-0-	-442 B	-0-	204 1110	1 9	2801	3	N	1009	1009	0			222
08	4464	X	3636	-0-	-828 B	-0-	175 1007	1 9	2454	3	N	915	915	0			222
09	4230	X	3591	-0-	-639 B	-0-	203 1013	1 9	2375	3	N	921	921	0			222
10	4340	X	4024	-0-	-316 B	-0-	210 1115	1 9	2699	3	N	1014	1014	0			222
*11	3990	X	3618	-0-	-372 B	-0-	230 954	1 9	2434	3	N	867	76	0	561	1	452
12	4123	X	3294	-0-	-829 B	-0-	280 1125	1 9	1889	3	N	1023	956	0	352	1	167

TOTAL GAS PROD: 47,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,051

WILLEKE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268699 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13738 - 19080

*01	868	X	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					221
*02	280	X	-0-	-0-	-280 B	-0-					N	-0-					221
*03	310	X	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-	135	1			86
*04	300	X	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					86
*05	62	X	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	1					87
*06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					87
*07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					87
*08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					87
*09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					87
*10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					87
*11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					87
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUTLER UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 268773 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13865 - 18039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	10986	-0-	-1104 B	-0-	266	1	9223	3	N	1361	1361	0			239
							1497	9									
02	10668	X	9698	-0-	-970 B	-0-	232	1	8128	3	N	1216	1216	0			239
							1338	9									
03	11749	X	10164	-0-	-1585 B	-0-	132	1	8547	3	N	1350	1350	0			239
							1485	9									
04	11040	X	9985	-0-	-1055 B	-0-	91	1	8512	3	N	1256	1256	0			239
							1382	9									
05	11222	X	9938	-0-	-1284 B	-0-	81	1	8456	3	N	1274	1274	0			239
							1401	9									
06	10620	X	9321	-0-	-1299 B	-0-	64	1	7934	3	N	1203	1203	0			239
							1323	9									
07	10726	X	9446	-0-	-1280 B	-0-	68	1	8035	3	N	1221	1221	0			239
							1343	9									
08	10323	X	7251	-0-	-3072 B	-0-	57	1	6176	3	N	925	925	0			239
							1018	9									
09	9990	X	8583	-0-	-1407 B	-0-	21	1	7299	3	N	1148	1148	0			239
							1263	9									
10	9951	X	9163	-0-	-788 B	-0-	19	1	7796	3	N	1225	1225	0			239
							1348	9									
*11	9330	X	9141	-0-	-189 B	-0-	12	1	7818	3	N	1192	1192	0			239
							1311	9									
12	9455	X	8971	-0-	-484 B	-0-	7606	3	1365	9	N	1241	1241	0			239

TOTAL GAS PROD: 112,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,612

JANSKY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268776 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13391 - 18560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	9754	-0-	-2336 B	-0-	372	1	7648	3	N	1576	1576	0			417
							1734	9									
02	10192	X	8818	-0-	-1374 B	-0-	287	1	7002	3	N	1390	1390	0			417
							1529	9									
03	11284	X	9320	-0-	-1964 B	-0-	290	1	7514	3	N	1378	1378	0			417
							1516	9									
04	9690	X	5403	-0-	-4287 B	-0-	244	1	4456	3	N	639	639	0			417
							703	9									
05	9765	X	2319	-0-	-7446 B	-0-	147	1	1960	3	N	193	193	0			417
							212	9									
06	9610	X	9610	-0-	-0- B	-0-	95	1	7557	3	N	1780	1159	0	540	1	498
							1958	9									
07	13773	X	13773	-0-	-0- B	-0-	243	1	10810	3	N	2473	2473	0			498
							2720	9									
08	10552	X	10552	-0-	-0- B	-0-	195	1	8387	3	N	1791	1791	0			498
							1970	9									
09	11340	X	11340	-0-	-0- B	-0-	72	1	9202	3	N	1878	1878	0			498
							2066	9									
10	13764	X	13128	-0-	-636 B	-0-	194	1	10565	3	N	2154	1653	0	558	1	441
							2369	9									
*11	13320	X	11630	-0-	-1690 B	-0-	190	1	9317	3	N	1930	1930	0			441
							2123	9									
12	13764	X	11073	-0-	-2691 B	-0-	312	1	8777	3	N	1804	1266	0	556	1	423
							1984	9									

TOTAL GAS PROD: 116,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,986

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
J WALLIS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268792 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13857 - 18813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	5695	-0-	-598 B	-0-	345	1	4738	3	N	556	555	1			98
							612	9									
02	5264	X	4882	-0-	-382 B	-0-	256	1	4182	3	N	404	361	1			141
							444	9									
03	5828	X	5319	-0-	-509 B	-0-	151	1	4721	3	N	406	364	1			183
							447	9									
04	5520	X	5057	-0-	-463 B	-0-	12	1	4656	3	N	354	366	1			171
							389	9									
05	5704	X	5174	-0-	-530 B	-0-	133	1	4624	3	N	379	360	1			190
							417	9									
06	5520	X	5029	-0-	-491 B	-0-	174	1	4268	3	N	534	542	1			182
							587	9									
07	5394	X	5140	-0-	-254 B	-0-	304	1	4477	3	N	326	368	1			140
							359	9									
08	5332	X	4597	-0-	-735 B	-0-	206	1	3983	3	N	371	365	1			146
							408	9									
09	5461	X	5461	-0-	-0- B	-0-	216	1	4782	3	N	421	362	1			205
							463	9									
10	5208	X	4800	-0-	-408 B	-0-	235	1	4163	3	N	365	375	1			195
							402	9									
*11	5040	X	4391	-0-	-649 B	-0-	223	1	3751	3	N	379	373	1			201
							417	9									
12	5146	X	3229	-0-	-1917 B	-0-	423	1	2623	3	N	166	191	1			176
							183	9									

TOTAL GAS PROD: 58,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,661

STANCHOS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268805 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13845 - 17944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	7816	-0-	-709 B	-0-	356	1	6365	3	N	995	995	0			200
							1095	9									
02	7532	X	7180	-0-	-352 B	-0-	353	1	5835	3	N	902	902	0			200
							992	9									
03	8706	X	8706	-0-	-0- B	-0-	395	1	7170	3	N	1037	1037	0			200
							1141	9									
04	7946	X	7946	-0-	-0- B	-0-	383	1	6518	3	N	950	728	0	185	1	237
							1045	9									
05	7936	X	7385	-0-	-551 B	-0-	392	1	5917	3	N	978	978	0			237
							1076	9									
06	8430	X	7591	-0-	-839 B	-0-	370	1	6219	3	N	911	911	0			237
							1002	9									
07	8711	X	7300	-0-	-1411 B	-0-	263	1	6094	3	N	857	857	0			237
							943	9									
08	8711	X	5445	-0-	-3266 B	-0-	4742	3	703	9	N	639	639	0			237
09	7950	X	5253	-0-	-2697 B	-0-	1072	1	3583	3	N	544	171	0	365	1	245
							598	9									
10	7843	X	4463	-0-	-3380 B	-0-	853	1	2985	3	N	568	438	0	187	1	188
							625	9									
*11	7590	X	3289	-0-	-4301 B	-0-	2959	3	330	9	N	300	188	1			300
12	7285	X	4067	-0-	-3218 B	-0-	3430	3	637	9	N	579	557	1			322

TOTAL GAS PROD: 76,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,260

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
P CRAIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268806 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13893 - 18340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9796	X	7398	-0-	-2398 B	-0-	6614	3	784	9	N	713	222	0	554	1	235
02	8568	X	7368	-0-	-1200 B	-0-	6537	3	831	9	N	755	39	0	545	1	406
03	9455	X	8430	-0-	-1025 B	-0-	7411	3	1019	9	N	926	228	0	741	1	363
04	8910	X	8128	-0-	-782 B	-0-	7167	3	961	9	N	874	874	0			363
05	9114	X	8180	-0-	-934 B	-0-	88	1	7189	3	N	821	199	0	550	1	435
							903	9									
06	8160	X	8062	-0-	-98 B	-0-	54	1	7119	3	N	808	471	0	553	1	219
							889	9									
07	8432	X	8351	-0-	-81 B	-0-	300	1	7046	3	N	914	466	0	365	1	302
							1005	9									
08	8432	X	6376	-0-	-2056 B	-0-	443	1	5220	3	N	648	648	0			302
							713	9									
09	8130	X	4910	-0-	-3220 B	-0-	4412	3	498	9	N	453	111	0	367	1	277
10	8339	X	7805	-0-	-534 B	-0-	499	1	6175	3	N	1028	1028	0			277
							1131	9									
*11	8070	X	6885	-0-	-1185 B	-0-	1203	1	5184	3	N	453	144	0	368	1	218
							498	9									
12	8339	X	7515	-0-	-824 B	-0-	1230	1	5343	3	N	856	730	1			344
							942	9									

TOTAL GAS PROD: 89,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,249

SAUNDERS UNIT B WELL #: 1MW RRCID -> 268844 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 13466 PERF.13255 - 13350

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LAMB UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268978 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 13515 PERF.13800 - 17946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4543	-0-	-572 B	-0-	352	1	3764	3	N	388	352	1			122
							427	9									
02	4256	X	3787	-0-	-469 B	-0-	321	1	3287	3	N	163	185	1			100
							179	9									
03	4526	X	4193	-0-	-333 B	-0-	374	1	3384	3	N	395	368	1			127
							435	9									
04	4410	X	3690	-0-	-720 B	-0-	324	1	3180	3	N	169	186	1			110
							186	9									
05	4557	X	3873	-0-	-684 B	-0-	315	1	3162	3	N	360	360	1			110
							396	9									
06	4410	X	3722	-0-	-688 B	-0-	147	1	3381	3	N	176	182	1			104
							194	9									
07	4185	X	3711	-0-	-474 B	-0-	169	1	3347	3	N	177	182	1			99
							195	9									
08	4185	X	2859	-0-	-1326 B	-0-	122	1	2552	3	N	168	186	1			81
							185	9									
09	3750	X	3174	-0-	-576 B	-0-	141	1	2805	3	N	207	183	1			105
							228	9									
10	3968	X	3968	-0-	-0- B	-0-	59	1	3500	3	N	372	372	1			105
							409	9									
*11	3720	X	3304	-0-	-416 B	-0-	3304	3			N	-0-					105
12	3720	X	3558	-0-	-162 B	-0-	6	1	3270	3	N	256	187	1			174
							282	9									

TOTAL GAS PROD: 44,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,831

SAUNDERS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 268989 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13391 - 18262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	7081	-0-	-1723 B	-0-	5150	3	1931	9	N	1755	2	0	1635	1	409
02	7952	X	6306	-0-	-1646 B	-0-	4677	3	1629	9	N	1481	1001	0	735	1	154
03	8122	X	7270	-0-	-852 B	-0-	5382	3	1888	9	N	1716	1521	0	184	1	165
04	6840	X	5875	-0-	-965 B	-0-	4354	3	1521	9	N	1383	125	0	1269	1	154
05	7533	X	7533	-0-	-0- B	-0-	1	1	5883	3	N	1499	1499	0			154
							1649	9									
06	7700	X	7700	-0-	-0- B	-0-	6341	3	1359	9	N	1235	1235	0			154
07	8854	X	8854	-0-	-0- B	-0-	7317	3	1537	9	N	1397	1397	0			154
08	7533	X	7367	-0-	-166 B	-0-	6354	3	1013	9	N	921	913	1			162
09	8064	X	8064	-0-	-0- B	-0-	6291	3	1773	9	N	1612	1649	1			125
10	8866	X	5865	-0-	-3001 B	-0-	4587	3	1278	9	N	1162	1107	1			180
*11	8580	X	5037	-0-	-3543 B	-0-	6	1	3758	3	N	1157	1108	1			229
							1273	9									
12	8866	X	-0-	-0-	-8866 B	-0-					N	1241	1111	1			359

TOTAL GAS PROD: 76,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,559

SAUNDERS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 269017 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13554 - 18572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12493	X	5356	-0-	-7137 B	-0-	4037	3	1319	9	N	1199	921	1			550
02	11642	X	11642	-0-	-0- B	-0-	9308	3	2334	9	N	2122	1232	0	1278	1	162
03	11645	X	11645	-0-	-0- B	-0-	9205	3	2440	9	N	2218	2218	0			162
04	8610	X	7731	-0-	-879 B	-0-	5477	3	2254	9	N	2049	2049	0			162
05	12896	X	8487	-0-	-4409 B	-0-	6288	3	2199	9	N	1999	1999	0			162
06	12480	X	9475	-0-	-3005 B	-0-	7361	3	2114	9	N	1922	1922	0			162
07	12896	X	9475	-0-	-3421 B	-0-	7436	3	2039	9	N	1854	1854	0			162
08	11656	X	8866	-0-	-2790 B	-0-	6965	3	1901	9	N	1728	1728	0			162
09	9480	X	9143	-0-	-337 B	-0-	7124	3	2019	9	N	1835	1835	0			162
10	9796	X	9103	-0-	-693 B	-0-	7087	3	2016	9	N	1833	1833	0			162
*11	9480	X	8316	-0-	-1164 B	-0-	6481	3	1835	9	N	1668	1668	0			162
12	9486	X	6048	-0-	-3438 B	-0-	4229	3	1819	9	N	1654	1654	0			162

TOTAL GAS PROD: 105,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,081

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SAUNDERS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 269197 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13570 - 18684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16279	X	16279	-0-	-0- B	-0-	415	1	13745	3	N	1926	35	0	1839	1	366
							2119	9									
02	8036	X	7689	-0-	-347 B	-0-	254	1	5742	3	N	1539	226	0	1291	1	388
							1693	9									
03	8618	X	7438	-0-	-1180 B	-0-	237	1	5607	3	N	1449	373	0	1106	1	358
							1594	9									
04	15750	X	6923	-0-	-8827 B	-0-	53	1	5323	3	N	1406	1406	0			358
							1547	9									
05	16275	X	7610	-0-	-8665 B	-0-	148	1	5942	3	N	1382	1382	0			358
							1520	9									
06	15750	X	7143	-0-	-8607 B	-0-	63	1	5630	3	N	1318	1318	0			358
							1450	9									
07	8525	X	7273	-0-	-1252 B	-0-	33	1	5790	3	N	1318	1318	0			358
							1450	9									
08	7595	X	6513	-0-	-1082 B	-0-	66	1	5163	3	N	1167	1167	0			358
							1284	9									
09	7350	X	6748	-0-	-602 B	-0-	24	1	5330	3	N	1267	1267	0			358
							1394	9									
10	7595	X	6773	-0-	-822 B	-0-	87	1	5290	3	N	1269	1269	0			358
							1396	9									
*11	7140	X	6615	-0-	-525 B	-0-	172	1	5123	3	N	1200	1200	0			358
							1320	9									
12	7285	X	6601	-0-	-684 B	-0-	329	1	4923	3	N	1226	1226	0			358
							1349	9									

TOTAL GAS PROD: 93,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,467

STRAUBE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 269503 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13800 - 17314

01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					606
02	1512	X	-0-	-0-	-1512 B	-0-					N	23	58	1			571
03	1674	X	11	-0-	-1663 B	-0-	11	1			N	-0-					571
04	1620	X	-0-	-0-	-1620 B	-0-					N	-0-					571
05	1	X	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					571
06	11	X	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					571
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					571
08	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					571
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					571
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					571
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					571
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					571

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HOOKS WELL #: 5 RRCID -> 270007 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13183 - 18468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11439	X	10308	-0-	-1131 B	-0-	9	1	8495	3	N	1640	1674	1			225
							1804	9									
02	10332	X	8097	-0-	-2235 B	-0-	11	1	6897	3	N	1081	1112	1			194
							1189	9									
03	11439	X	10477	-0-	-962 B	-0-	1	1	8424	3	N	1865	1654	1			405
							2052	9									
04	10290	X	9571	-0-	-719 B	-0-	7956	3	1615	9	N	1468	1472	1			401
05	10354	X	9472	-0-	-882 B	-0-	158	1	7922	3	N	1265	1474	1			192
							1392	9									
06	10140	X	9278	-0-	-862 B	-0-	249	1	7334	3	N	1541	1473	1			260
							1695	9									
07	10478	X	9383	-0-	-1095 B	-0-	267	1	7397	3	N	1563	1475	1			348
							1719	9									
08	10478	X	7032	-0-	-3446 B	-0-	219	1	5679	3	N	1031	1107	1			272
							1134	9									
09	9570	X	9426	-0-	-144 B	-0-	171	1	7632	3	N	1475	1485	1			262
							1623	9									
10	9579	X	9279	-0-	-300 B	-0-	176	1	7455	3	N	1498	1295	1			465
							1648	9									
*11	9270	X	8486	-0-	-784 B	-0-	7	1	7031	3	N	1316	1499	1			282
							1448	9									
12	9393	X	8298	-0-	-1095 B	-0-	23	1	7031	3	N	1131	1133	1			280
							1244	9									

TOTAL GAS PROD: 109,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,874

SAUNDERS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270216 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13323 - 18223

01	13485	X	11677	-0-	-1808 B	-0-	9029	3	2648	9	N	2407	2221	0	361	1	323
02	11620	X	9797	-0-	-1823 B	-0-	7442	3	2355	9	N	2141	2141	0			323
03	13516	X	10376	-0-	-3140 B	-0-	7818	3	2558	9	N	2325	1452	0	731	1	465
04	13080	X	9517	-0-	-3563 B	-0-	7373	3	2144	9	N	1949	2011	1			403
05	13516	X	9149	-0-	-4367 B	-0-	7178	3	1971	9	N	1792	1826	1			369
06	11310	X	9080	-0-	-2230 B	-0-	6802	3	2278	9	N	2071	564	0	1641	1	235
07	10850	X	8953	-0-	-1897 B	-0-	6870	3	2083	9	N	1894	738	0	1089	1	302
08	10385	X	7953	-0-	-2432 B	-0-	6082	3	1871	9	N	1701	1701	0			302
09	9510	X	8909	-0-	-601 B	-0-	6733	3	2176	9	N	1978	1978	0			302
10	9393	X	8159	-0-	-1234 B	-0-	6162	3	1997	9	N	1815	1815	0			302
*11	9090	X	7623	-0-	-1467 B	-0-	5732	3	1891	9	N	1719	1719	0			302
12	8959	X	8540	-0-	-419 B	-0-	2	1	6437	3	N	1910	991	0	737	1	484
							2101	9									

TOTAL GAS PROD: 109,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,702

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KOLODZIEJZCYK UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270217 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13900 - 19389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18569 X	11440	-0-	-7129 B	-0-	448	1	8827	3	N	1968	1705	0	186	1	410
						2165	9									
02	16772 X	9675	-0-	-7097 B	-0-	364	1	7676	3	N	1486	1486	0			410
						1635	9									
03	14477 X	10341	-0-	-4136 B	-0-	351	1	8306	3	N	1531	1549	0	53	1	339
						1684	9									
04	12270 X	9756	-0-	-2514 B	-0-	144	1	7995	3	N	1470	1470	0			339
						1617	9									
05	11439 X	1187	-0-	-10252 B	-0-	5	1	1016	3	N	151	151	0			339
						166	9									
06	11070 X	809	-0-	-10261 B	-0-	198	1	611	3	N	-0-					339
07	10726 X	1123	-0-	-9603 B	-0-	256	1	615	3	N	229	354	1			214
						252	9									
08	10354 X	693	-0-	-9661 B	-0-	256	1	437	3	N	-0-					214
09	9750 X	1307	-0-	-8443 B	-0-	247	1	836	3	N	204	186	1			232
						224	9									
10	1280 X	1280	-0-	-0- B	-0-	287	1	743	3	N	227	183	1			276
						250	9									
*11	1341 X	1341	-0-	-0- B	-0-	264	1	711	3	N	333	366	1			243
						366	9									
12	1116 X	325	-0-	-791 B	-0-	27	1	298	9	N	271	271	0			243

TOTAL GAS PROD: 49,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,870

GOHLKE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270234 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13951 - 18015

01	12431 X	10175	-0-	-2256 B	-0-	8852	3	1323	9	N	1203	1203	0			258
02	10640 X	9009	-0-	-1631 B	-0-	7857	3	1152	9	N	1047	1047	0			258
03	11284 X	9619	-0-	-1665 B	-0-	8397	3	1222	9	N	1111	1111	0			258
04	10410 X	9115	-0-	-1295 B	-0-	7952	3	1163	9	N	1057	1057	0			258
05	10478 X	9256	-0-	-1222 B	-0-	8089	3	1167	9	N	1061	1061	0			258
06	9840 X	8724	-0-	-1116 B	-0-	7637	3	1087	9	N	988	988	0			258
07	9982 X	8582	-0-	-1400 B	-0-	7508	3	1074	9	N	976	976	0			258
08	9610 X	6456	-0-	-3154 B	-0-	5640	3	816	9	N	742	742	0			258
09	9120 X	7821	-0-	-1299 B	-0-	1	1	6883	3	N	852	626	0	181	1	303
						937	9									
10	9269 X	8216	-0-	-1053 B	-0-	7150	3	1066	9	N	969	969	0			303
*11	8730 X	7347	-0-	-1383 B	-0-	6602	3	745	9	N	677	101	0	709	1	170
12	8587 X	7491	-0-	-1096 B	-0-	6599	3	892	9	N	811	211	0	524	1	246

TOTAL GAS PROD: 101,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,494

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SAUNDERS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270236 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13479 - 18620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9036	X	9036	-0-	-0- B	-0-	181	1	6823	3	N	1847	1847	0			396
							2032	9									
02	7784	X	7579	-0-	-205 B	-0-	170	1	5690	3	N	1563	1563	0			396
							1719	9									
03	10540	X	8192	-0-	-2348 B	-0-	138	1	6187	3	N	1697	1620	0			473
							1867	9									
04	10200	X	7702	-0-	-2498 B	-0-	14	1	5936	3	N	1593	1594	0	184	1	288
							1752	9									
05	10540	X	7504	-0-	-3036 B	-0-	18	1	6002	3	N	1349	912	0	365	1	360
							1484	9									
06	8730	X	7304	-0-	-1426 B	-0-	8	1	5675	3	N	1474	1461	1			373
							1621	9									
07	8401	X	7178	-0-	-1223 B	-0-	12	1	5773	3	N	1266	1275	1			364
							1393	9									
08	8184	X	5898	-0-	-2286 B	-0-	23	1	4516	3	N	1235	124	0	1094	1	381
							1359	9									
09	7710	X	6446	-0-	-1264 B	-0-	26	1	4962	3	N	1325	908	0	372	1	426
							1458	9									
10	7533	X	7111	-0-	-422 B	-0-	28	1	5525	3	N	1416	1416	0			426
							1558	9									
*11	7290	X	6547	-0-	-743 B	-0-	26	1	5058	3	N	1330	1330	0			426
							1463	9									
12	7192	X	5119	-0-	-2073 B	-0-	92	1	3556	3	N	1337	1337	0			426
							1471	9									

TOTAL GAS PROD: 85,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,432

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 2 RRCID -> 270246 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13370 - 18293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	4813	-0-	-2286 B	-0-	153	1	3622	3	N	944	911	1			155
							1038	9									
02	6412	X	4480	-0-	-1932 B	-0-	87	1	3633	3	N	691	724	1			122
							760	9									
03	7099	X	4862	-0-	-2237 B	-0-	144	1	3880	3	N	762	706	1			178
							838	9									
04	5370	X	4522	-0-	-848 B	-0-	154	1	3661	3	N	643	713	1			108
							707	9									
05	4960	X	4162	-0-	-798 B	-0-	222	1	3266	3	N	613	533	1			188
							674	9									
06	4800	X	3921	-0-	-879 B	-0-	170	1	3001	3	N	682	720	1			150
							750	9									
07	4960	X	3667	-0-	-1293 B	-0-	85	1	2988	3	N	540	543	1			147
							594	9									
08	4867	X	3006	-0-	-1861 B	-0-	72	1	2253	3	N	619	550	1			216
							681	9									
09	4530	X	4023	-0-	-507 B	-0-	20	1	3293	3	N	645	737	1			124
							710	9									
10	4154	X	4027	-0-	-127 B	-0-	15	1	3471	3	N	492	374	1			242
							541	9									
*11	3930	X	3628	-0-	-302 B	-0-	25	1	3017	3	N	533	555	1			220
							586	9									
12	3658	X	1743	-0-	-1915 B	-0-	85	1	1295	3	N	330	367	1			183
							363	9									

TOTAL GAS PROD: 46,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,494

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 270249 COMPL. DATE 02/16/2014 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13574 - 18548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1941	X	1941	-0-	-0- B	-0-	854	1	1087	3	N	-0-					96
02	1708	X	1044	-0-	-664 B	-0-	1044	1			N	-0-					96
03	1643	X	1069	-0-	-574 B	-0-	1069	1			N	-0-					96
04	1890	X	761	-0-	-1129 B	-0-	573	1	188	9	N	171	170	1			97
05	1953	X	309	-0-	-1644 B	-0-	309	3			N	-0-					97
06	1890	X	7	-0-	-1883 B	-0-	7	3			N	-0-					97
07	775	N	16	-0-	-759 B	-0-	16	3			N	-0-					97
08	310	N	126	-0-	-184 B	-0-	126	1			N	-0-					97
09	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					97
10	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	1			N	-0-					97
11	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	835	1			N	-0-					97
*12	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	1			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 6,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

S. WALLIS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 270869 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13586 - 17855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	5637	-0-	-3012 B	-0-	391	1	4092	3	N	1049	1049	0			468
							1154	9									
02	8539	X	8539	-0-	-0- B	-0-	228	1	7251	3	N	964	774	0	184	1	474
							1060	9									
03	9175	X	9175	-0-	-0- B	-0-	185	1	7816	3	N	1067	1067	0			474
							1174	9									
04	8970	X	8970	-0-	-0- B	-0-	218	1	7682	3	N	973	973	0			474
							1070	9									
05	9455	X	8843	-0-	-612 B	-0-	217	1	7605	3	N	928	928	0			474
							1021	9									
06	9150	X	8672	-0-	-478 B	-0-	216	1	7616	3	N	764	764	0			474
							840	9									
07	9455	X	8590	-0-	-865 B	-0-	217	1	7567	3	N	733	177	0	365	1	665
							806	9									
08	9269	X	7015	-0-	-2254 B	-0-	201	1	5999	3	N	741	461	0	370	1	575
							815	9									
09	8970	X	7362	-0-	-1608 B	-0-	181	1	6415	3	N	696	359	0	364	1	548
							766	9									
10	8959	X	7784	-0-	-1175 B	-0-	243	1	6256	3	N	1168	865	0	181	1	670
							1285	9									
*11	9596	X	9596	-0-	-0- B	-0-	247	1	8454	3	N	814	814	0			670
							895	9									
12	8587	X	8503	-0-	-84 B	-0-	244	1	7437	3	N	747	747	0			670
							822	9									

TOTAL GAS PROD: 98,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,644

S. WALLIS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270872 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 13192 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
S. WALLIS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 270902 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13593 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	4018	-0-	-5313 B	-0-	53	1	3057	3	N	825	421	0	185	1	386
							908	9									
02	7364	X	4085	-0-	-3279 B	-0-	312	1	3134	3	N	581	742	1			225
							639	9									
03	7936	X	4200	-0-	-3736 B	-0-	316	1	3030	3	N	776	738	1			263
							854	9									
04	7680	X	4005	-0-	-3675 B	-0-	376	1	2900	3	N	663	735	1			191
							729	9									
05	5208	X	3639	-0-	-1569 B	-0-	394	1	2688	3	N	506	367	1			330
							557	9									
06	4380	X	3476	-0-	-904 B	-0-	135	1	2586	3	N	686	379	0	366	1	271
							755	9									
07	4526	X	3381	-0-	-1145 B	-0-	2773	3	608	9	N	553	553	0			271
08	4185	X	3606	-0-	-579 B	-0-	2950	3	656	9	N	596	596	0			271
09	4020	X	2734	-0-	-1286 B	-0-	76	1	2085	3	N	521	521	0			271
							573	9									
10	3627	X	2972	-0-	-655 B	-0-	2426	3	546	9	N	496	496	0			271
*11	3480	X	3294	-0-	-186 B	-0-	13	1	2773	3	N	462	462	0			271
							508	9									
12	3596	X	1473	-0-	-2123 B	-0-	86	1	945	3	N	402	402	0			271
							442	9									

TOTAL GAS PROD: 40,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,067

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 3 RRCID -> 270903 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 13396 PERF.13589 - 18247

01	10571	X	8631	-0-	-1940 B	-0-	198	1	6931	3	N	1365	1431	1			191
							1502	9									
02	8820	X	7418	-0-	-1402 B	-0-	4	1	6119	3	N	1177	1079	1			289
							1295	9									
03	9455	X	8352	-0-	-1103 B	-0-	30	1	7069	3	N	1139	1082	1			346
							1253	9									
04	8910	X	8078	-0-	-832 B	-0-	149	1	6635	3	N	1176	1288	1			234
							1294	9									
05	8680	X	7983	-0-	-697 B	-0-	299	1	6599	3	N	986	912	1			308
							1085	9									
06	8340	X	7389	-0-	-951 B	-0-	346	1	5851	3	N	1084	1092	1			300
							1192	9									
07	8339	X	7453	-0-	-886 B	-0-	166	1	6102	3	N	1077	1109	1			268
							1185	9									
08	8339	X	5774	-0-	-2565 B	-0-	3	1	4873	3	N	816	734	1			350
							898	9									
09	8070	X	7531	-0-	-539 B	-0-	211	1	6166	3	N	1049	1097	1			302
							1154	9									
10	7998	X	7114	-0-	-884 B	-0-	165	1	5856	3	N	994	925	1			371
							1093	9									
*11	7380	X	6569	-0-	-811 B	-0-	1	1	5597	3	N	883	1104	1			150
							971	9									
12	7440	X	6511	-0-	-929 B	-0-	85	1	5300	3	N	1024	937	1			237
							1126	9									

TOTAL GAS PROD: 88,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,770

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 2 RRCID -> 270930 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 13309 PERF.12689 - 19695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	6716	-0-	-1065 B	-0-	5532	3	1184	9	N	1076	1090	1			253
02	7028	X	5698	-0-	-1330 B	-0-	4738	3	960	9	N	873	867	1			259
03	7037	X	6202	-0-	-835 B	-0-	34	1	5212	3	N	869	914	1			214
							956	9									
04	6810	X	5842	-0-	-968 B	-0-	34	1	4862	3	N	860	919	1			155
							946	9									
05	6820	X	5806	-0-	-1014 B	-0-	10	1	5066	3	N	664	542	1			277
							730	9									
06	6510	X	6008	-0-	-502 B	-0-	4823	3	1185	9	N	1077	1101	1			253
07	6324	X	5832	-0-	-492 B	-0-	94	1	4748	3	N	900	899	1			254
							990	9									
08	6200	X	4639	-0-	-1561 B	-0-	165	1	3739	3	N	668	552	1			370
							735	9									
09	6517	X	6517	-0-	-0- B	-0-	18	1	5630	3	N	790	919	1			241
							869	9									
10	6200	X	5973	-0-	-227 B	-0-	23	1	5081	3	N	790	741	1			290
							869	9									
*11	6000	X	5266	-0-	-734 B	-0-	4	1	4390	3	N	793	742	1			341
							872	9									
*12	6071	X	6071	-0-	-0- B	-0-	7	1	5206	3	N	780	733	1			388
							858	9									

TOTAL GAS PROD: 70,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,140

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 4 RRCID -> 272310 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13629 - 20279

01	13795	X	11763	-0-	-2032 B	-0-	9676	3	2087	9	N	1897	1821	1			316
02	11816	X	10039	-0-	-1777 B	-0-	8548	3	1491	9	N	1355	1440	1			231
03	12989	X	11577	-0-	-1412 B	-0-	9436	3	2141	9	N	1946	1610	1			567
04	12390	X	10295	-0-	-2095 B	-0-	8824	3	1471	9	N	1337	1463	1			441
05	11904	X	10622	-0-	-1282 B	-0-	9027	3	1595	9	N	1450	1629	1			262
06	11370	X	10361	-0-	-1009 B	-0-	8437	3	1924	9	N	1749	1821	1			190
07	11563	X	10169	-0-	-1394 B	-0-	8593	3	1576	9	N	1433	1462	1			161
08	11563	X	8146	-0-	-3417 B	-0-	6844	3	1302	9	N	1184	1098	1			247
09	10595	X	10595	-0-	-0- B	-0-	8836	3	1759	9	N	1599	1462	1			384
10	10695	X	10082	-0-	-613 B	-0-	8527	3	1555	9	N	1414	1474	1			324
*11	10350	X	9181	-0-	-1169 B	-0-	7749	3	1432	9	N	1302	1347	1			279
12	10168	X	8965	-0-	-1203 B	-0-	7358	3	1607	9	N	1461	1306	1			434

TOTAL GAS PROD: 121,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,127

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SEIDEL UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 272314 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13309 - 16241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21452	X	15366	-0-	-6086 B	-0-	22	1	11008	3	N	3942	3478	0	189	1	338
							4336	9									
02	17136	X	13527	-0-	-3609 B	-0-	237	1	9452	3	N	3489	2871	0	921	1	35
							3838	9									
03	18445	X	14083	-0-	-4362 B	-0-	204	1	9798	3	N	3710	3710	0			35
							4081	9									
04	17850	X	13232	-0-	-4618 B	-0-	146	1	9376	3	N	3373	3373	0			35
							3710	9									
05	16616	X	13712	-0-	-2904 B	-0-	126	1	10052	3	N	3213	3213	0			35
							3534	9									
06	14880	X	12510	-0-	-2370 B	-0-	116	1	9126	3	N	2971	2971	0			35
							3268	9									
07	14973	X	11126	-0-	-3847 B	-0-	186	1	8027	3	N	2648	2330	0	187	1	166
							2913	9									
08	14074	X	9611	-0-	-4463 B	-0-	228	1	6741	3	N	2402	2251	0	184	1	133
							2642	9									
09	13260	X	12066	-0-	-1194 B	-0-	380	1	8540	3	N	2860	2698	0	184	1	111
							3146	9									
10	13702	X	11723	-0-	-1979 B	-0-	294	1	8558	3	N	2610	1872	0	743	1	106
							2871	9									
*11	12510	X	11517	-0-	-993 B	-0-	252	1	8121	3	N	2858	1003	0	1865	1	96
							3144	9									
*12	11839	X	11839	-0-	-0- B	-0-	207	1	8675	3	N	2688	2688	0			96
							2957	9									

TOTAL GAS PROD: 150,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,764

WILD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273521 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 13437 PERF.13701 - 19023

01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		190
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		190
03	31	X	-0-	-0-	-31 B	-0-	N	-0-		190
04	30	X	-0-	-0-	-30 B	-0-	N	-0-		190
05	31	X	-0-	-0-	-31 B	-0-	N	-0-		190
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		190
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		190
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		190
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		190
10	31	X	-0-	-0-	-31 B	-0-	N	-0-		190
*11	30	X	-0-	-0-	-30 B	-0-	N	-0-		190
12	31	X	-0-	-0-	-31 B	-0-	N	-0-		190

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KOOPMANN (ALLOCATION) WELL #: 1 RRCID -> 274000 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13355 - 19606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33666 X	26416	-0-	-7250 B	-0-	148	1	20468	3	N	5273	5273	0			61
						5800	9									
02	27888 X	22094	-0-	-5794 B	-0-	227	1	16905	3	N	4511	4511	0			61
						4962	9									
03	30876 X	22732	-0-	-8144 B	-0-	180	1	17449	3	N	4639	4639	0			61
						5103	9									
04	28290 X	19356	-0-	-8934 B	-0-	26	1	15108	3	N	3838	3838	0			61
						4222	9									
05	27280 X	23630	-0-	-3650 B	-0-	18622	3	5008	9	N	4553	4553	0			61
06	25560 X	21053	-0-	-4507 B	-0-	16509	3	4544	9	N	4131	4131	0			61
07	24459 X	19697	-0-	-4762 B	-0-	10	1	15341	3	N	3951	3951	0			61
						4346	9									
08	23622 X	15057	-0-	-8565 B	-0-	19	1	11723	3	N	3014	3014	0			61
						3315	9									
09	22860 X	15671	-0-	-7189 B	-0-	11	1	12222	3	N	3125	3125	0			61
						3438	9									
10	23622 X	21698	-0-	-1924 B	-0-	33	1	17132	3	N	4121	3807	0	185	1	190
						4533	9									
*11	21060 X	17154	-0-	-3906 B	-0-	72	1	13358	3	N	3385	3235	0	189	1	151
						3724	9									
12	19685 X	18494	-0-	-1191 B	-0-	392	1	14300	3	N	3456	3128	0	376	1	103
						3802	9									

TOTAL GAS PROD: 243,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,997

ADIX UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 274297 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13614 - 18009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804 X	7188	-0-	-1616 B	-0-	62	1	5872	3	N	1140	153	0	927	1	155
						1254	9									
02	7588 X	6961	-0-	-627 B	-0-	5813	3	1148	9	N	1044	1110	1			89
03	7843 X	7058	-0-	-785 B	-0-	6040	3	1018	9	N	925	912	1			102
04	7050 X	6860	-0-	-190 B	-0-	5853	3	1007	9	N	915	727	1			290
05	7812 X	6727	-0-	-1085 B	-0-	5868	3	859	9	N	781	908	1			163
06	7560 X	6212	-0-	-1348 B	-0-	5435	3	777	9	N	706	535	0	176	1	158
07	7812 X	6935	-0-	-877 B	-0-	6009	3	926	9	N	842	842	0			158
08	7223 X	5273	-0-	-1950 B	-0-	4563	3	710	9	N	645	645	0			158
09	7235 X	7235	-0-	-0- B	-0-	6454	3	781	9	N	710	13	0	550	1	305
10	6944 X	5707	-0-	-1237 B	-0-	5001	3	706	9	N	642	266	0	549	1	132
*11	6720 X	2207	-0-	-4513 B	-0-	2122	3	85	9	N	77	77	0			132
12	6944 X	-0-	-0-	-6944 B	-0-					N	696	343	0	185	1	300

TOTAL GAS PROD: 68,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,123

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
D BAKER UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 274458 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13021 - 19394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36456 X	25707	-0-	-10749 B	-0-	312	1	20408	3	N	4534	4350	0	187	1	46
						4987	9									
02	30632 X	15460	-0-	-15172 B	-0-	123	1	12352	3	N	2714	2424	0	184	1	152
						2985	9									
03	29698 X	8020	-0-	-21678 B	-0-	216	1	5810	3	N	1813	920	0	925	1	120
						1994	9									
04	26940 X	24877	-0-	-2063 B	-0-	292	1	17938	3	N	6043	6043	0			120
						6647	9									
05	27838 X	27356	-0-	-482 B	-0-	252	1	19898	3	N	6551	6215	0	365	1	91
						7206	9									
06	24870 X	22343	-0-	-2527 B	-0-	256	1	16732	3	N	4868	4868	0			91
						5355	9									
07	25699 X	21045	-0-	-4654 B	-0-	237	1	15900	3	N	4462	4462	0			91
						4908	9									
08	27342 X	14794	-0-	-12548 B	-0-	182	1	11141	3	N	3155	3155	0			91
						3471	9									
09	26460 X	11761	-0-	-14699 B	-0-	384	1	8531	3	N	2587	2426	0	186	1	66
						2846	9									
10	27342 X	20187	-0-	-7155 B	-0-	530	1	15012	3	N	4223	4223	0			66
						4645	9									
*11	22350 X	16464	-0-	-5886 B	-0-	495	1	12123	3	N	3496	3496	0			66
						3846	9									
12	21049 X	17890	-0-	-3159 B	-0-	586	1	13204	3	N	3727	2665	0	1093	1	35
						4100	9									

TOTAL GAS PROD: 225,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,173

D BAKER UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 274459 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13031 - 18898

01	34131 X	26456	-0-	-7675 B	-0-	22025	3	4431	9	N	4028	3575	0	549	1	63
02	30828 X	15963	-0-	-14865 B	-0-	13297	3	2666	9	N	2424	2424	0			63
03	34131 X	3700	-0-	-30431 B	-0-	2667	3	1033	9	N	939	748	0	186	1	68
04	30300 X	18960	-0-	-11340 B	-0-	14371	3	4589	9	N	4172	3910	0	186	1	144
05	30342 X	30342	-0-	-0- B	-0-	23265	3	7077	9	N	6434	6234	0	182	1	162
06	25590 X	24872	-0-	-718 B	-0-	19320	3	5552	9	N	5047	5047	0			162
07	26837 X	26837	-0-	-0- B	-0-	21089	3	5748	9	N	5225	5225	0			162
08	30349 X	15392	-0-	-14957 B	-0-	9	1	12275	3	N	2825	2825	0			162
						3108	9									
09	29370 X	13166	-0-	-16204 B	-0-	10417	3	2749	9	N	2499	2344	0	182	1	135
10	30349 X	20369	-0-	-9980 B	-0-	16237	3	4132	9	N	3756	3756	0			135
*11	25980 X	19649	-0-	-6331 B	-0-	15786	3	3863	9	N	3512	3512	0			135
12	26846 X	16784	-0-	-10062 B	-0-	4	1	12864	3	N	3560	3385	0	189	1	121
						3916	9									

TOTAL GAS PROD: 232,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,421

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
D BAKER UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 275694 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13155 PERF.13011 - 19012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36394	X	31246	-0-	-5148 B	-0-	237	1	25996	3	N	4557	4249	0	370	1	75
							5013	9									
02	31332	X	17941	-0-	-13391 B	-0-	128	1	15101	3	N	2465	2465	0			75
							2712	9									
03	34689	X	4006	-0-	-30683 B	-0-	183	1	2984	3	N	763	737	1			101
							839	9									
04	33570	X	17787	-0-	-15783 B	-0-	184	1	13296	3	N	3915	2647	0	1280	1	89
							4307	9									
05	31248	X	19490	-0-	-11758 B	-0-	150	1	14984	3	N	3960	3849	0	175	1	25
							4356	9									
06	30240	X	16526	-0-	-13714 B	-0-	87	1	12922	3	N	3197	2720	0	367	1	135
							3517	9									
07	19871	X	17638	-0-	-2233 B	-0-	104	1	13808	3	N	3387	3106	0	364	1	52
							3726	9									
08	19499	X	12422	-0-	-7077 B	-0-	84	1	9788	3	N	2318	2318	0			52
							2550	9									
09	18870	X	12275	-0-	-6595 B	-0-	95	1	9738	3	N	2220	1850	0	365	1	57
							2442	9									
10	19499	X	15714	-0-	-3785 B	-0-	212	1	12249	3	N	2957	2597	0	371	1	46
							3253	9									
*11	17070	X	13470	-0-	-3600 B	-0-	210	1	10520	3	N	2491	2491	0			46
							2740	9									
12	17639	X	13540	-0-	-4099 B	-0-	218	1	10636	3	N	2442	2442	0			46
							2686	9									

TOTAL GAS PROD: 192,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,672

ADIX UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 275766 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13685 - 18690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26195	X	22964	-0-	-3231 B	-0-	10	1	18605	3	N	3954	3807	0	183	1	80
							4349	9									
02	22764	X	21794	-0-	-970 B	-0-	17567	3	4227	9	N	3843	3843	0			80
03	24645	X	22634	-0-	-2011 B	-0-	70	1	18208	3	N	3960	3960	0			80
							4356	9									
04	23271	X	23271	-0-	-0- B	-0-	217	1	19020	3	N	3667	3667	0			80
							4034	9									
05	24118	X	14691	-0-	-9427 B	-0-	12171	3	2520	9	N	2291	2091	0	180	1	100
06	23340	X	20756	-0-	-2584 B	-0-	17063	3	3693	9	N	3357	3357	0			100
07	24118	X	20693	-0-	-3425 B	-0-	57	1	17236	3	N	3091	3091	0			100
							3400	9									
08	24056	X	17968	-0-	-6088 B	-0-	283	1	14502	3	N	2894	2423	0	547	1	24
							3183	9									
09	23280	X	18989	-0-	-4291 B	-0-	31	1	15794	3	N	2876	2589	0	181	1	130
							3164	9									
10	24462	X	24462	-0-	-0- B	-0-	42	1	20495	3	N	3568	3568	0			130
							3925	9									
*11	20760	X	17041	-0-	-3719 B	-0-	60	1	14466	3	N	2286	2026	0	369	1	21
							2515	9									
12	20708	X	11640	-0-	-9068 B	-0-	221	1	9591	3	N	1662	1223	0	380	1	80
							1828	9									

TOTAL GAS PROD: 236,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,449

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
GOHLKE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 276287 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13688 - 17874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21204	X	17158	-0-	-4046 B	-0-	628	1	14516	3	N	1831	1831	0			83
							2014	9									
02	19152	X	15065	-0-	-4087 B	-0-	548	1	12721	3	N	1633	1633	0			83
							1796	9									
03	19995	X	16539	-0-	-3456 B	-0-	607	1	13970	3	N	1784	1784	0			83
							1962	9									
04	18960	X	15162	-0-	-3798 B	-0-	624	1	12766	3	N	1611	1611	0			83
							1772	9									
05	18228	X	15175	-0-	-3053 B	-0-	635	1	12783	3	N	1597	1597	0			83
							1757	9									
06	16590	X	14442	-0-	-2148 B	-0-	748	1	12033	3	N	1510	1510	0			83
							1661	9									
07	16678	X	14193	-0-	-2485 B	-0-	759	1	11819	3	N	1468	1468	0			83
							1615	9									
08	16554	X	10828	-0-	-5726 B	-0-	617	1	8964	3	N	1134	1134	0			83
							1247	9									
09	15150	X	13539	-0-	-1611 B	-0-	517	1	11515	3	N	1370	1370	0			83
							1507	9									
10	15190	X	13671	-0-	-1519 B	-0-	697	1	11368	3	N	1460	1460	0			83
							1606	9									
*11	14430	X	12866	-0-	-1564 B	-0-	749	1	10586	3	N	1392	1392	0			83
							1531	9									
12	14198	X	12547	-0-	-1651 B	-0-	852	1	10180	3	N	1377	1377	0			83
							1515	9									

TOTAL GAS PROD: 171,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,167

FRANZ UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 276664 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13519 - 18655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51491	X	38963	-0-	-12528 B	-0-	564	1	33144	3	N	4777	4777	0			191
							5255	9									
02	45220	X	30897	-0-	-14323 B	-0-	556	1	26194	3	N	3770	3770	0			191
							4147	9									
03	47213	X	14827	-0-	-32386 B	-0-	595	1	12262	3	N	1791	1713	0	185	1	84
							1970	9									
04	42870	X	667	-0-	-42203 B	-0-	502	1	165	9	N	150	181	1			53
05	41199	X	4791	-0-	-36408 B	-0-	355	1	3286	3	N	1045	637	0	377	1	84
							1150	9									
06	37710	X	-0-	-0-	-37710 B	-0-					N	-0-					84
07	34193	X	639	-0-	-33554 B	-0-	151	1	320	3	N	153	185	1			52
							168	9									
08	14818	X	230	-0-	-14588 B	-0-	230	1			N	-0-					52
09	4650	X	110	-0-	-4540 B	-0-	110	1			N	-0-					52
10	4805	X	168	-0-	-4637 B	-0-	168	1			N	-0-					52
11	630	X	34	-0-	-596 B	-0-	34	1			N	-0-					52
12	651	X	248	-0-	-403 B	-0-	248	1			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 91,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,686

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FRANZ UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 276665 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13428 PERF.13590 - 18651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33697	X	26094	-0-	-7603 B	-0-	22433	3	3661	9	N	3328	3328	0			91
02	29568	X	22032	-0-	-7536 B	-0-	19062	3	2970	9	N	2700	2700	0			91
03	32333	X	-0-	-0-	-32333 B	-0-					N	-0-					91
04	30480	X	94	-0-	-30386 B	-0-	94	3			N	-0-					91
05	28334	X	228	-0-	-28106 B	-0-	228	1			N	-0-					91
06	25260	X	980	-0-	-24280 B	-0-	305	1	647	3	N	25	25	0			91
							28	9									
07	24397	X	789	-0-	-23608 B	-0-	118	1	529	3	N	129	182	1			38
							142	9									
08	217	X	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					38
09	990	X	-0-	-0-	-990 B	-0-					N	-0-					38
10	1023	X	-0-	-0-	-1023 B	-0-					N	-0-					38
11	990	X	-0-	-0-	-990 B	-0-					N	-0-					38
12	775	X	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 50,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,182

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 4 RRCID -> 276923 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13601 - 19301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12586	X	10783	-0-	-1803 B	-0-	481	1	8985	3	N	1197	1288	1			230
							1317	9									
02	10584	X	10010	-0-	-574 B	-0-	499	1	8122	3	N	1263	1078	1			415
							1389	9									
03	11067	X	10937	-0-	-130 B	-0-	583	1	9038	3	N	1196	1461	1			150
							1316	9									
04	10440	X	10003	-0-	-437 B	-0-	444	1	8276	3	N	1166	910	1			406
							1283	9									
05	11098	X	9594	-0-	-1504 B	-0-	459	1	8353	3	N	711	914	1			203
							782	9									
06	10740	X	9336	-0-	-1404 B	-0-	455	1	7397	3	N	1349	1276	1			276
							1484	9									
07	11098	X	9393	-0-	-1705 B	-0-	434	1	7926	3	N	939	925	1			290
							1033	9									
08	10943	X	7609	-0-	-3334 B	-0-	431	1	6482	3	N	633	732	1			191
							696	9									
09	10130	X	10130	-0-	-0- B	-0-	262	1	8522	3	N	1224	1112	1			303
							1346	9									
10	9641	X	8801	-0-	-840 B	-0-	340	1	7321	3	N	1036	933	1			406
							1140	9									
*11	9330	X	8252	-0-	-1078 B	-0-	419	1	6876	3	N	870	929	1			347
							957	9									
*12	10958	X	10958	-0-	-0- B	-0-	468	1	9543	3	N	861	941	1			267
							947	9									

TOTAL GAS PROD: 115,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,445

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAMILTON TRUST A 405 WELL #: 3 RRCID -> 276972 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13249 - 18347

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16616 X	14215	-0-	-2401 B	-0-	50	1	11106	3	N	2781	2904	1			219
						3059	9									
02	14224 X	12017	-0-	-2207 B	-0-	23	1	9297	3	N	2452	2362	1			309
						2697	9									
03	15748 X	12720	-0-	-3028 B	-0-	49	1	9891	3	N	2527	2503	1			333
						2780	9									
04	15240 X	11831	-0-	-3409 B	-0-	187	1	9334	3	N	2100	2173	1			260
						2310	9									
05	14632 X	13571	-0-	-1061 B	-0-	255	1	10392	3	N	2658	2732	1			186
						2924	9									
06	13770 X	12143	-0-	-1627 B	-0-	248	1	9392	3	N	2275	2147	1			314
						2503	9									
07	13299 X	11504	-0-	-1795 B	-0-	268	1	9171	3	N	1877	2015	1			176
						2065	9									
08	13578 X	9180	-0-	-4398 B	-0-	231	1	6883	3	N	1878	1831	1			223
						2066	9									
09	13140 X	10797	-0-	-2343 B	-0-	129	1	8620	3	N	1862	1859	1			226
						2048	9									
10	13578 X	11104	-0-	-2474 B	-0-	277	1	8807	3	N	1836	1853	1			209
						2020	9									
*11	12150 X	10375	-0-	-1775 B	-0-	297	1	7838	3	N	2036	1856	1			389
						2240	9									
12	11501 X	9948	-0-	-1553 B	-0-	354	1	7482	3	N	1920	2056	1			253
						2112	9									

TOTAL GAS PROD: 139,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,202

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 276976 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13601 - 19091

01	14973 X	11550	-0-	-3423 B	-0-	10008	3	1542	9	N	1402	1443	1			181
02	12404 X	10079	-0-	-2325 B	-0-	8882	3	1197	9	N	1088	914	1			355
03	13330 X	11132	-0-	-2198 B	-0-	9687	3	1445	9	N	1314	1433	1			236
04	11730 X	10530	-0-	-1200 B	-0-	9178	3	1352	9	N	1229	1076	1			389
05	11718 X	10584	-0-	-1134 B	-0-	9310	3	1274	9	N	1158	1090	1			457
06	11190 X	9415	-0-	-1775 B	-0-	8540	3	875	9	N	795	1071	1			181
07	11160 X	9802	-0-	-1358 B	-0-	8760	3	1042	9	N	947	917	1			211
08	11129 X	8603	-0-	-2526 B	-0-	7425	3	1178	9	N	1071	1104	1			178
09	10644 X	10644	-0-	-0- B	-0-	9580	3	1064	9	N	967	930	1			215
10	10571 X	9501	-0-	-1070 B	-0-	8527	3	974	9	N	885	926	1			174
*11	9480 X	8457	-0-	-1023 B	-0-	7595	3	862	9	N	784	749	1			209
12	9796 X	9386	-0-	-410 B	-0-	8576	3	810	9	N	736	750	1			195

TOTAL GAS PROD: 119,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,376

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
JANSKY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277274 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13667 - 20462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64945 X	45504	-0-	-19441 B	-0-	148 9802	1 9	35554	3	N	8911	7967	0	924	1	47
02	53900 X	39374	-0-	-14526 B	-0-	218 8392	1 9	30764	3	N	7629	7629	0			47
03	54901 X	41088	-0-	-13813 B	-0-	128 9009	1 9	31951	3	N	8190	8190	0			47
04	50070 X	36770	-0-	-13300 B	-0-	192 8334	1 9	28244	3	N	7576	7576	0			47
05	48577 X	36559	-0-	-12018 B	-0-	308 8259	1 9	27992	3	N	7508	7508	0			47
06	44040 X	34057	-0-	-9983 B	-0-	407 7984	1 9	25666	3	N	7258	7258	0			47
07	43586 X	32334	-0-	-11252 B	-0-	406 7360	1 9	24568	3	N	6691	6691	0			47
08	41075 X	28468	-0-	-12607 B	-0-	363 6514	1 9	21591	3	N	5922	5922	0			47
*09	36780 X	30135	-0-	-6645 B	-0-	344 7768	1 9	22023	3	N	7062	5138	0	1809	1	162
10	36549 X	28780	-0-	-7769 B	-0-	264 6322	1 9	22194	3	N	5747	2499	0	3325	1	85
*11	34050 X	26836	-0-	-7214 B	-0-	294 6147	1 9	20395	3	N	5588	4852	0	746	1	75
12	32333 X	26549	-0-	-5784 B	-0-	494 5624	1 9	20431	3	N	5113	1488	0	3519	1	181

TOTAL GAS PROD: 406,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 83,195

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 5 RRCID -> 277479 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13064 PERF.13272 - 18272

01	22258 X	20590	-0-	-1668 B	-0-	103 3576	1 9	16911	3	N	3251	3264	1			287
02	20104 X	17904	-0-	-2200 B	-0-	25 3092	1 9	14787	3	N	2811	2736	1			362
03	22258 X	18004	-0-	-4254 B	-0-	3 3024	1 9	14977	3	N	2749	2884	1			227
04	20910 X	15856	-0-	-5054 B	-0-	11 2726	1 9	13119	3	N	2478	2531	1			174
05	21607 X	15438	-0-	-6169 B	-0-	11 2820	1 9	12607	3	N	2564	2530	1			208
06	19920 X	14431	-0-	-5489 B	-0-	15 2725	1 9	11691	3	N	2477	2167	1			518
07	19809 X	14146	-0-	-5663 B	-0-	10 2586	1 9	11550	3	N	2351	2365	1			504
08	18011 X	9361	-0-	-8650 B	-0-	10 1686	1 9	7665	3	N	1533	1641	1			396
09	15870 X	11628	-0-	-4242 B	-0-	22 1802	1 9	9804	3	N	1638	1651	1			383
10	15438 X	10516	-0-	-4922 B	-0-	10 1843	1 9	8663	3	N	1675	1659	1			399
*11	14430 X	14237	-0-	-193 B	-0-	2 2294	1 9	11941	3	N	2085	2047	1			437
12	14136 X	14120	-0-	-16 B	-0-	6 2092	1 9	12022	3	N	1902	1866	1			473

TOTAL GAS PROD: 176,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,514

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 6 RRCID -> 277480 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13180 - 18345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24459 X	15667	-0-	-8792 B	-0-	99	1	12746	3	N	2565	2740	1			174
						2822	9									
02	18648 X	12372	-0-	-6276 B	-0-	82	1	10015	3	N	2068	1797	1			445
						2275	9									
03	18259 X	12314	-0-	-5945 B	-0-	114	1	9952	3	N	2044	2163	1			326
						2248	9									
04	17580 X	10791	-0-	-6789 B	-0-	151	1	8679	3	N	1783	1831	1			278
						1961	9									
05	17050 X	9981	-0-	-7069 B	-0-	382	1	7898	3	N	1546	1618	1			206
						1701	9									
06	15150 X	8637	-0-	-6513 B	-0-	304	1	6596	3	N	1579	1451	1			334
						1737	9									
07	13702 X	8748	-0-	-4954 B	-0-	356	1	6617	3	N	1614	1624	1			324
						1775	9									
08	12307 X	8423	-0-	-3884 B	-0-	344	1	6536	3	N	1403	1467	1			260
						1543	9									
09	11792 X	11792	-0-	-0- B	-0-	271	1	9589	3	N	1756	1478	1			538
						1932	9									
10	11236 X	11236	-0-	-0- B	-0-	410	1	9051	3	N	1614	1839	1			313
						1775	9									
*11	9123 X	9123	-0-	-0- B	-0-	371	1	7110	3	N	1493	1491	1			315
						1642	9									
12	8742 X	5711	-0-	-3031 B	-0-	432	1	4444	3	N	759	740	1			334
						835	9									

TOTAL GAS PROD: 124,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,224

BUTLER UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 277555 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 13601 PERF.13833 - 16358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27094 X	20889	-0-	-6205 B	-0-	175	1	17939	3	N	2523	2267	0	186	1	114
						2775	9									
02	24864 X	18306	-0-	-6558 B	-0-	440	1	15423	3	N	2221	2221	0			114
						2443	9									
03	27528 X	18967	-0-	-8561 B	-0-	432	1	16021	3	N	2285	2285	0			114
						2514	9									
04	26640 X	15978	-0-	-10662 B	-0-	370	1	13430	3	N	1980	1980	0			114
						2178	9									
05	22878 X	16653	-0-	-6225 B	-0-	351	1	13980	3	N	2111	2111	0			114
						2322	9									
06	20220 X	15330	-0-	-4890 B	-0-	353	1	12906	3	N	1883	1883	0			114
						2071	9									
07	20274 X	14799	-0-	-5475 B	-0-	333	1	12475	3	N	1810	1810	0			114
						1991	9									
08	18972 X	12662	-0-	-6310 B	-0-	239	1	10826	3	N	1452	1268	0	185	1	113
						1597	9									
09	16110 X	15902	-0-	-208 B	-0-	4	1	14005	3	N	1721	1721	0			113
						1893	9									
10	16647 X	12178	-0-	-4469 B	-0-	46	1	10617	3	N	1377	1390	0			100
						1515	9									
*11	15330 X	14382	-0-	-948 B	-0-	137	1	12388	3	N	1688	1688	0			100
						1857	9									
12	14787 X	13264	-0-	-1523 B	-0-	233	1	11220	3	N	1646	1646	0			100
						1811	9									

TOTAL GAS PROD: 189,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,697

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 9 RRCID -> 277905 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13079 PERF.12978 - 18621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19592 X	15835	-0-	-3757 B	-0-	370	1	11725	3	N	3400	3245	1			401
						3740	9									
02	16240 X	14644	-0-	-1596 B	-0-	359	1	11172	3	N	2830	3090	1			141
						3113	9									
03	17980 X	17215	-0-	-765 B	-0-	407	1	12851	3	N	3597	3445	1			293
						3957	9									
04	15810 X	14639	-0-	-1171 B	-0-	397	1	11130	3	N	2829	2918	1			204
						3112	9									
05	16337 X	14788	-0-	-1549 B	-0-	307	1	11238	3	N	2948	2911	1			241
						3243	9									
06	16650 X	13866	-0-	-2784 B	-0-	270	1	10364	3	N	2938	2893	1			286
						3232	9									
07	17205 X	13332	-0-	-3873 B	-0-	284	1	9949	3	N	2817	2741	1			362
						3099	9									
08	17205 X	9660	-0-	-7545 B	-0-	262	1	7515	3	N	1712	1833	1			241
						1883	9									
09	14640 X	8607	-0-	-6033 B	-0-	41	1	6674	3	N	1720	1652	1			309
						1892	9									
10	14787 X	10946	-0-	-3841 B	-0-	64	1	8564	3	N	2107	2210	1			206
						2318	9									
*11	13860 X	9975	-0-	-3885 B	-0-	132	1	7560	3	N	2075	2034	1			247
						2283	9									
12	13330 X	9670	-0-	-3660 B	-0-	277	1	7057	3	N	2124	2035	1			336
						2336	9									

TOTAL GAS PROD: 153,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,097

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 7 RRCID -> 277910 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13211 - 18398

01	27404 X	19562	-0-	-7842 B	-0-	517	1	15758	3	N	2988	3075	1			284
						3287	9									
02	20804 X	15790	-0-	-5014 B	-0-	409	1	12564	3	N	2561	2529	1			316
						2817	9									
03	23033 X	15563	-0-	-7470 B	-0-	417	1	12408	3	N	2489	2519	1			286
						2738	9									
04	22290 X	13849	-0-	-8441 B	-0-	450	1	10899	3	N	2273	2333	1			226
						2500	9									
05	22444 X	13116	-0-	-9328 B	-0-	407	1	10164	3	N	2314	2347	1			193
						2545	9									
06	18930 X	11270	-0-	-7660 B	-0-	353	1	8854	3	N	1875	1796	1			272
						2063	9									
07	17484 X	11191	-0-	-6293 B	-0-	355	1	8586	3	N	2045	1991	1			326
						2250	9									
08	15562 X	7838	-0-	-7724 B	-0-	280	1	6097	3	N	1328	1460	1			194
						1461	9									
09	13860 X	10276	-0-	-3584 B	-0-	272	1	8280	3	N	1567	1473	1			288
						1724	9									
10	13113 X	8051	-0-	-5062 B	-0-	391	1	6124	3	N	1396	1476	1			208
						1536	9									
*11	11280 X	7098	-0-	-4182 B	-0-	373	1	5361	3	N	1240	1293	1			155
						1364	9									
12	11191 X	10611	-0-	-580 B	-0-	507	1	8100	3	N	1822	1445	1			532
						2004	9									

TOTAL GAS PROD: 144,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,898

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 8 RRCID -> 277912 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13185 - 18446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26753 X	19795	-0-	-6958 B	-0-	15904	3	3891	9	N	3537	3643	1			508
02	20916 X	16491	-0-	-4425 B	-0-	13385	3	3106	9	N	2824	2922	1			410
03	22196 X	17067	-0-	-5129 B	-0-	13802	3	3265	9	N	2968	3024	1			354
04	21480 X	15156	-0-	-6324 B	-0-	12422	3	2734	9	N	2485	2546	1			293
05	22010 X	15304	-0-	-6706 B	-0-	12496	3	2808	9	N	2553	2544	1			302
06	19170 X	14052	-0-	-5118 B	-0-	11512	3	2540	9	N	2309	2321	1			290
07	18259 X	13841	-0-	-4418 B	-0-	11220	3	2621	9	N	2383	2335	1			338
08	17081 X	9765	-0-	-7316 B	-0-	50	1	8028	3	N	1534	1645	1			227
						1687	9									
09	15150 X	11871	-0-	-3279 B	-0-	9598	3	2273	9	N	2066	2016	1			277
10	15314 X	12424	-0-	-2890 B	-0-	9782	3	2642	9	N	2402	2203	1			476
*11	14040 X	11458	-0-	-2582 B	-0-	9355	3	2103	9	N	1912	2031	1			357
12	13826 X	10005	-0-	-3821 B	-0-	3	1	8239	3	N	1603	1681	1			279
						1763	9									

TOTAL GAS PROD: 167,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,576

STRAUBE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 278311 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13620 - 19887

01	49104 X	43262	-0-	-5842 B	-0-	33513	3	9749	9	N	8863	7518	0	1676	1	348
02	44128 X	38835	-0-	-5293 B	-0-	29811	3	9024	9	N	8204	8189	0	167	1	196
03	47554 X	41229	-0-	-6325 B	-0-	6	1	31797	3	N	8569	8569	0			196
						9426	9									
04	46020 X	38598	-0-	-7422 B	-0-	237	1	29357	3	N	8185	7479	0	705	1	197
						9004	9									
05	45756 X	37615	-0-	-8141 B	-0-	28883	3	8732	9	N	7938	7938	0			197
06	41880 X	35055	-0-	-6825 B	-0-	27026	3	8029	9	N	7299	7299	0			197
07	42997 X	33797	-0-	-9200 B	-0-	26228	3	7569	9	N	6881	6881	0			197
08	41230 X	26883	-0-	-14347 B	-0-	8	1	20830	3	N	5495	5495	0			197
						6045	9									
09	38610 X	27823	-0-	-10787 B	-0-	243	1	21253	3	N	5752	5752	0			197
						6327	9									
10	37603 X	14391	-0-	-23212 B	-0-	135	1	11024	3	N	2938	2938	0			197
						3232	9									
*11	35070 X	1487	-0-	-33583 B	-0-	21	1	1117	3	N	317	317	0			197
						349	9									
*12	34118 X	34118	-0-	-0- B	-0-	409	1	25706	3	N	7275	7275	0			197
						8003	9									

TOTAL GAS PROD: 373,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 77,716

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 3 RRCID -> 278316 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 13225 PERF.13469 - 19600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55614	X	47625	-0-	-7989 B	-0-	798	1	36307	3	N	9564	8651	0	933	1	372
							10520	9									
02	48132	X	41453	-0-	-6679 B	-0-	388	1	32158	3	N	8097	8015	0	188	1	266
							8907	9									
03	52452	X	43821	-0-	-8631 B	-0-	320	1	34206	3	N	8450	8450	0			266
							9295	9									
04	49800	X	41265	-0-	-8535 B	-0-	46	1	32452	3	N	7970	7970	0			266
							8767	9									
05	48980	X	40156	-0-	-8824 B	-0-	60	1	31475	3	N	7837	7489	0	363	1	251
							8621	9									
06	46080	X	36600	-0-	-9480 B	-0-	10	1	28671	3	N	7199	7199	0			251
							7919	9									
07	45880	X	35201	-0-	-10679 B	-0-	27508	3	7693	9	N	6994	6994	0			251
08	43834	X	26115	-0-	-17719 B	-0-	20366	3	5749	9	N	5226	5226	0			251
09	41280	X	33261	-0-	-8019 B	-0-	26065	3	7196	9	N	6542	6542	0			251
10	40145	X	18133	-0-	-22012 B	-0-	61	1	14126	3	N	3587	3587	0			251
							3946	9									
*11	36600	X	28061	-0-	-8539 B	-0-	183	1	22946	3	N	4484	4484	0			251
							4932	9									
*12	39449	X	39449	-0-	-0- B	-0-	1	1	31610	3	N	7125	6869	0	189	1	318
							7838	9									

TOTAL GAS PROD: 431,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 83,075

BUTLER UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 278361 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13554 - 18650

01	66030	X	40321	-0-	-25709 B	-0-	339	1	32792	3	N	6536	6536	0			84
							7190	9									
02	54292	X	33529	-0-	-20763 B	-0-	339	1	27130	3	N	5509	5509	0			84
							6060	9									
03	53227	X	33904	-0-	-19323 B	-0-	298	1	27416	3	N	5627	5627	0			84
							6190	9									
04	46320	X	29970	-0-	-16350 B	-0-	291	1	24161	3	N	5016	5016	0			84
							5518	9									
05	42749	X	28575	-0-	-14174 B	-0-	338	1	22972	3	N	4786	4786	0			84
							5265	9									
06	39030	X	26143	-0-	-12887 B	-0-	314	1	21159	3	N	4245	4245	0			84
							4670	9									
07	37107	X	26118	-0-	-10989 B	-0-	414	1	20622	3	N	4620	4400	0	181	1	123
							5082	9									
08	33914	X	19101	-0-	-14813 B	-0-	326	1	15178	3	N	3270	3270	0			123
							3597	9									
09	29970	X	24459	-0-	-5511 B	-0-	438	1	19452	3	N	4154	3978	0	187	1	112
							4569	9									
10	28582	X	22702	-0-	-5880 B	-0-	408	1	17908	3	N	3987	3576	0	373	1	150
							4386	9									
*11	26130	X	20927	-0-	-5203 B	-0-	436	1	16335	3	N	3778	3192	0	538	1	198
							4156	9									
12	26133	X	20667	-0-	-5466 B	-0-	513	1	15987	3	N	3788	3788	0			198
							4167	9									

TOTAL GAS PROD: 326,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,316

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WILD UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 279668 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13759 - 19752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97681	X	60741	-0-	-36940 B	-0-	53328	3	7413	9	N	6739	6478	1			812
02	80444	X	52632	-0-	-27812 B	-0-	46857	3	5775	9	N	5250	5534	1			528
03	80879	X	52981	-0-	-27898 B	-0-	1	1	46911	3	N	5517	5720	1			325
							6069	9									
04	73260	X	47541	-0-	-25719 B	-0-	41867	3	5674	9	N	5158	5259	1			224
05	69471	X	49256	-0-	-20215 B	-0-	44011	3	5245	9	N	4768	4794	1			198
06	58770	X	46227	-0-	-12543 B	-0-	40916	3	5311	9	N	4828	4727	1			299
07	58280	X	43685	-0-	-14595 B	-0-	38787	3	4898	9	N	4453	4600	1			152
08	52979	X	32725	-0-	-20254 B	-0-	3	1	28828	3	N	3540	3319	1			373
							3894	9									
09	47670	X	179	-0-	-47491 B	-0-	12	1	161	3	N	5	185	1			193
							6	9									
10	49259	X	45900	-0-	-3359 B	-0-	40313	3	5587	9	N	5079	4658	1			614
*11	46230	X	40670	-0-	-5560 B	-0-	36143	3	4527	9	N	4115	4292	1			437
12	43679	X	31779	-0-	-11900 B	-0-	17	1	27948	3	N	3467	3559	1			345
							3814	9									

TOTAL GAS PROD: 504,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,919

WILD UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 279879 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13688 - 19576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44485	X	27164	-0-	-17321 B	-0-	499	1	23920	3	N	2495	2776	1			425
							2745	9									
02	35084	X	23044	-0-	-12040 B	-0-	422	1	20080	3	N	2311	2398	1			338
							2542	9									
03	38843	X	23283	-0-	-15560 B	-0-	429	1	20398	3	N	2233	2208	1			363
							2456	9									
04	33780	X	20799	-0-	-12981 B	-0-	431	1	18021	3	N	2134	2025	1			472
							2347	9									
05	30473	X	19003	-0-	-11470 B	-0-	552	1	16837	3	N	1467	1633	1			306
							1614	9									
06	26280	X	17277	-0-	-9003 B	-0-	512	1	14705	3	N	1873	1812	1			367
							2060	9									
07	25513	X	16730	-0-	-8783 B	-0-	591	1	14298	3	N	1674	1645	1			396
							1841	9									
08	23281	X	12152	-0-	-11129 B	-0-	383	1	10586	3	N	1075	1287	1			184
							1183	9									
09	20790	X	18959	-0-	-1831 B	-0-	594	1	16361	3	N	1822	1663	1			343
							2004	9									
10	19003	X	16865	-0-	-2138 B	-0-	859	1	14143	3	N	1694	1856	1			181
							1863	9									
*11	17280	X	13485	-0-	-3795 B	-0-	791	1	11198	3	N	1360	1307	1			234
							1496	9									
12	16740	X	13079	-0-	-3661 B	-0-	809	1	11002	3	N	1153	1137	1			250
							1268	9									

TOTAL GAS PROD: 221,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,291

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 4 RRCID -> 280713 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13372 - 19516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115047 X	115047	-0-	-0- B	-0-	2249	1	84076	3	N	26111	25829	0	187	1	95
						28722	9									
02	107905 X	107905	-0-	-0- B	-0-	296	1	80535	3	N	24613	24483	0			225
						27074	9									
03	110884 X	110884	-0-	-0- B	-0-	190	1	83160	3	N	25031	25031	0			225
						27534	9									
04	102990 X	99645	-0-	-3345 B	-0-	74933	3	24712	9	N	22465	22465	0			225
05	106423 X	97276	-0-	-9147 B	-0-	659	1	72899	3	N	21562	20353	0	1280	1	154
						23718	9									
06	102990 X	88188	-0-	-14802 B	-0-	1508	1	65545	3	N	19214	17859	0	1267	1	242
						21135	9									
07	106423 X	81883	-0-	-24540 B	-0-	2075	1	60583	3	N	17477	17145	0	184	1	390
						19225	9									
08	106423 X	63518	-0-	-42905 B	-0-	2357	1	46199	3	N	13602	13084	0	736	1	172
						14962	9									
09	99660 X	71733	-0-	-27927 B	-0-	2014	1	52341	3	N	15798	15529	0	187	1	254
						17378	9									
10	97278 X	68769	-0-	-28509 B	-0-	2624	1	50049	3	N	14633	14633	0			254
						16096	9									
*11	88200 X	52006	-0-	-36194 B	-0-	1985	1	38060	3	N	10874	10865	0			263
						11961	9									
12	81871 X	37786	-0-	-44085 B	-0-	1892	1	27351	3	N	7766	7766	0			263
						8543	9									

TOTAL GAS PROD: 994,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 219,146

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 5 RRCID -> 280714 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13350 - 19494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98158 X	98158	-0-	-0- B	-0-	1528	1	71977	3	N	22412	22412	0			-0-
						24653	9									
02	86742 X	86742	-0-	-0- B	-0-	1010	1	63810	3	N	19929	19543	0			386
						21922	9									
03	88487 X	88487	-0-	-0- B	-0-	920	1	65627	3	N	19945	19945	0			386
						21940	9									
04	82971 X	82971	-0-	-0- B	-0-	880	1	61783	3	N	18462	18462	0			386
						20308	9									
05	85719 X	85719	-0-	-0- B	-0-	1017	1	63857	3	N	18950	18754	0	183	1	399
						20845	9									
06	79800 X	76518	-0-	-3282 B	-0-	1048	1	56847	3	N	16930	16930	0			399
						18623	9									
07	82460 X	63771	-0-	-18689 B	-0-	1304	1	47131	3	N	13942	11047	0	2733	1	561
						15336	9									
08	82460 X	57296	-0-	-25164 B	-0-	1726	1	41748	3	N	12565	12576	0	178	1	372
						13822	9									
09	79800 X	62069	-0-	-17731 B	-0-	1755	1	45215	3	N	13726	13726	0			372
						15099	9									
10	82460 X	63238	-0-	-19222 B	-0-	2019	1	46021	3	N	13816	13816	0			372
						15198	9									
*11	76530 X	49415	-0-	-27115 B	-0-	1935	1	36429	3	N	10046	8661	0	1297	1	460
						11051	9									
12	63767 X	31091	-0-	-32676 B	-0-	1707	1	22459	3	N	6295	6160	0	188	1	407
						6925	9									

TOTAL GAS PROD: 845,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 187,018

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 280729 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 13143 PERF.13404 - 17630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79608	X	62396	-0-	-17212 B	-0-	48101	3	14295	9	N	12995	12995	0			26
02	71904	X	50062	-0-	-21842 B	-0-	38420	3	11642	9	N	10584	10459	0			151
03	79608	X	49554	-0-	-30054 B	-0-	37895	3	11659	9	N	10599	10599	0			151
04	77040	X	35155	-0-	-41885 B	-0-	26628	3	8527	9	N	7752	7752	0			151
05	71920	X	36255	-0-	-35665 B	-0-	64	1	27998	3	N	7448	7448	0			151
							8193	9									
06	60390	X	33579	-0-	-26811 B	-0-	26310	3	7269	9	N	6608	6608	0			151
07	55428	X	29937	-0-	-25491 B	-0-	23347	3	6590	9	N	5991	4987	0	923	1	232
08	49569	X	23964	-0-	-25605 B	-0-	50	1	18562	3	N	4865	4671	0	185	1	241
							5352	9									
09	35160	X	20862	-0-	-14298 B	-0-	16007	3	4855	9	N	4414	3410	0	1089	1	156
10	36270	X	17713	-0-	-18557 B	-0-	13289	3	4424	9	N	4022	4022	0			156
*11	33570	X	22530	-0-	-11040 B	-0-	17714	3	4816	9	N	4378	4378	0			156
12	29946	X	27157	-0-	-2789 B	-0-	22342	3	4815	9	N	4377	3953	0	374	1	206

TOTAL GAS PROD: 409,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 84,033

R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 280730 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 13210 PERF.13338 - 17722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86738	X	54776	-0-	-31962 B	-0-	1001	1	39948	3	N	12570	11953	0	347	1	270
							13827	9									
02	78344	X	42593	-0-	-35751 B	-0-	684	1	31527	3	N	9438	9438	0			270
							10382	9									
03	86738	X	42210	-0-	-44528 B	-0-	552	1	31504	3	N	9231	9231	0			270
							10154	9									
04	71640	X	33833	-0-	-37807 B	-0-	511	1	25172	3	N	7409	7409	0			270
							8150	9									
05	62310	X	33008	-0-	-29302 B	-0-	715	1	25147	3	N	6496	4810	0	1664	1	292
							7146	9									
06	53010	X	31592	-0-	-21418 B	-0-	647	1	24434	3	N	5919	5919	0			292
							6511	9									
07	47151	X	32540	-0-	-14611 B	-0-	686	1	24675	3	N	6526	6193	0	367	1	258
							7179	9									
08	42222	X	26161	-0-	-16061 B	-0-	594	1	20004	3	N	5057	4788	0	186	1	341
							5563	9									
09	33840	X	25535	-0-	-8305 B	-0-	597	1	19393	3	N	5041	5047	0	181	1	154
							5545	9									
10	33015	X	24144	-0-	-8871 B	-0-	884	1	17973	3	N	4806	4806	0			154
							5287	9									
*11	31590	X	19909	-0-	-11681 B	-0-	695	1	14692	3	N	4111	4111	0			154
							4522	9									
12	32550	X	16725	-0-	-15825 B	-0-	911	1	11888	3	N	3569	3569	0			154
							3926	9									

TOTAL GAS PROD: 383,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 80,173

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 6 RRCID -> 280750 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 13210 PERF.13402 - 19543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125735	X	125735	-0-	-0- B	-0-	1	1	94359	3	N	28523	28523	0			298
							31375	9									
02	114932	X	114932	-0-	-0- B	-0-	86630	3	28302	9	N	25729	25729	0			298
03	114329	X	114329	-0-	-0- B	-0-	86188	3	28141	9	N	25583	25583	0			298
04	116330	X	116330	-0-	-0- B	-0-	87884	3	28446	9	N	25860	25860	0			298
05	110259	X	110259	-0-	-0- B	-0-	83328	3	26931	9	N	24483	24244	0	184	1	353
06	105660	X	97521	-0-	-8139 B	-0-	73729	3	23792	9	N	21629	21629	0			353
07	109182	X	84312	-0-	-24870 B	-0-	63380	3	20932	9	N	19029	19029	0			353
08	109182	X	59674	-0-	-49508 B	-0-	4	1	44956	3	N	13376	11593	0	1847	1	289
							14714	9									
09	105330	X	68170	-0-	-37160 B	-0-	51166	3	17004	9	N	15458	15458	0			289
10	109182	X	72019	-0-	-37163 B	-0-	92	1	54551	3	N	15796	15796	0			289
							17376	9									
*11	97530	X	62210	-0-	-35320 B	-0-	9	1	47715	3	N	13169	11661	0	1624	1	173
							14486	9									
12	84320	X	53687	-0-	-30633 B	-0-	50	1	40743	3	N	11722	10413	0	1301	1	181
							12894	9									

TOTAL GAS PROD: 1,079,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 240,357

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 7 RRCID -> 280856 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 13099 PERF.13138 - 19281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	119600	X	119600	-0-	-0- B	-0-	2116	1	87630	3	N	27140	25344	0	1653	1	296
							29854	9									
02	133576	X	133576	-0-	-0- B	-0-	1698	1	99311	3	N	29606	29606	0			296
							32567	9									
03	136113	X	136113	-0-	-0- B	-0-	1513	1	101642	3	N	29962	29962	0			296
							32958	9									
04	122042	X	122042	-0-	-0- B	-0-	1005	1	91605	3	N	26756	26756	0			296
							29432	9									
05	114917	X	110824	-0-	-4093 B	-0-	1016	1	83202	3	N	24187	24090	0	170	1	223
							26606	9									
06	111210	X	101755	-0-	-9455 B	-0-	1182	1	76220	3	N	22139	20928	0	1106	1	328
							24353	9									
07	114917	X	93302	-0-	-21615 B	-0-	2099	1	68773	3	N	20391	20391	0			328
							22430	9									
08	114917	X	69539	-0-	-45378 B	-0-	1798	1	50963	3	N	15253	15253	0			328
							16778	9									
09	111210	X	74420	-0-	-36790 B	-0-	1589	1	54509	3	N	16656	16656	0			328
							18322	9									
10	110825	X	81430	-0-	-29395 B	-0-	1949	1	59625	3	N	18051	17780	0	190	1	409
							19856	9									
*11	101760	X	78507	-0-	-23253 B	-0-	1547	1	58865	3	N	16450	16450	0			409
							18095	9									
12	93310	X	28989	-0-	-64321 B	-0-	1296	1	20313	3	N	6709	6709	0			409
							7380	9									

TOTAL GAS PROD: 1,150,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 253,300

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 280857 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13353 - 17190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87978 X	53090	-0-	-34888 B	-0-	39513	3	13577	9	N	12343	11731	0	531	1	81
02	79464 X	40878	-0-	-38586 B	-0-	30528	3	10350	9	N	9409	9409	0			81
03	85405 X	38910	-0-	-46495 B	-0-	28990	3	9920	9	N	9018	9018	0			81
04	70380 X	31578	-0-	-38802 B	-0-	23366	3	8212	9	N	7465	7465	0			81
05	61008 X	36161	-0-	-24847 B	-0-	28098	3	8063	9	N	7330	5480	0	1665	1	266
06	51390 X	36762	-0-	-14628 B	-0-	28669	3	8093	9	N	7357	7357	0			266
07	45260 X	32540	-0-	-12720 B	-0-	25199	3	7341	9	N	6674	6477	0	188	1	275
08	38905 X	26753	-0-	-12152 B	-0-	20701	3	6052	9	N	5502	5228	0	185	1	364
09	36750 X	26114	-0-	-10636 B	-0-	20031	3	6083	9	N	5530	5532	0	181	1	181
10	37975 X	25916	-0-	-12059 B	-0-	21	1	17945	3	N	7227	7227	0			181
						7950	9									
*11	36750 X	21552	-0-	-15198 B	-0-	8	1	15686	3	N	5325	5194	0	185	1	127
						5858	9									
12	32550 X	20389	-0-	-12161 B	-0-	15278	3	5111	9	N	4646	4646	0			127

TOTAL GAS PROD: 390,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 87,826

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 282423 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13277 - 17733

05	SHUT IN	90880	-0-	90880 B	90880	29	1	65659	3	N	22902	22902	0			-0-
						25192	9									
06	SHUT IN	159310	-0-	159310 B	250190	120052	3	39258	9	N	35689	35437	0	185	1	67
*07	401311 X	151121	-0-	-250190 B	-0-	267	1	114198	3	N	33324	32983	0	366	1	42
						36656	9									
*08	116472 X	116472	-0-	-0- B	-0-	275	1	88925	3	N	24793	24793	0			42
						27272	9									
*09	111901 X	111901	-0-	-0- B	-0-	241	1	84821	3	N	24399	24399	0			42
						26839	9									
*10	131409 X	131409	-0-	-0- B	-0-	304	1	100612	3	N	27721	27721	0			42
						30493	9									
*11	127893 X	127893	-0-	-0- B	-0-	238	1	98857	3	N	26180	26180	0			42
						28798	9									
*12	94692 X	94692	-0-	-0- B	-0-	252	1	72692	3	N	19771	19771	0			42
						21748	9									

TOTAL GAS PROD: 983,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 214,779

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 20 RRCID -> 282438 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 13103 PERF.13216 - 17893

05	SHUT IN	77688	-0-	77688 B	77688	139	1	57560	3	N	18172	17559	0	546	1	67
						19989	9									
06	SHUT IN	117725	-0-	117725 B	195413	281	1	90680	3	N	24331	24331	0			67
						26764	9									
07	309046 X	113633	-0-	-195413 B	-0-	148	1	88536	3	N	22681	22653	0	91	1	4
						24949	9									
08	108438 X	105598	-0-	-2840 B	-0-	47	1	83440	3	N	20101	20101	0			4
						22111	9									
09	104940 X	101209	-0-	-3731 B	-0-	44	1	79433	3	N	19756	19756	0			4
						21732	9									
10	116639 X	116639	-0-	-0- B	-0-	59	1	92997	3	N	21439	21112	0	311	1	20
						23583	9									
*11	108977 X	108977	-0-	-0- B	-0-	60	1	87657	3	N	19327	19327	0			20
						21260	9									
12	108438 X	100315	-0-	-8123 B	-0-	50	1	80465	3	N	18000	18000	0			20
						19800	9									

TOTAL GAS PROD: 841,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 163,807

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 15 RRCID -> 282461 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13278 - 17431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	87857	-0-	87857 B	87857	695	1	64423	3	N	20672	20278	0	370	1	24
						22739	9									
06	SHUT IN	151920	-0-	151920 B	239777	596	1	114712	3	N	33284	33094	0	182	1	32
						36612	9									
07	392522 X	152745	-0-	-239777 B	-0-	702	1	116513	3	N	32300	32300	0			32
						35530	9									
08	127770 X	127770	-0-	-0- B	-0-	597	1	98472	3	N	26092	26092	0			32
						28701	9									
09	118870 X	118870	-0-	-0- B	-0-	860	1	90408	3	N	25093	25093	0			32
						27602	9									
10	142122 X	142122	-0-	-0- B	-0-	1105	1	109406	3	N	28737	28737	0			32
						31611	9									
*11	137068 X	137068	-0-	-0- B	-0-	1526	1	106055	3	N	26806	26806	0			32
						29487	9									
*12	134527 X	134527	-0-	-0- B	-0-	2121	1	104913	3	N	24994	24994	0			32
						27493	9									

TOTAL GAS PROD: 1,052,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 217,978

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 282675 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 13111 PERF.13218 - 17764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	79099	-0-	79099 B	79099	9	1	58367	3	N	18839	18839	0			-0-
						20723	9									
06	SHUT IN	135167	-0-	135167 B	214266	103189	3	31978	9	N	29071	29071	0			-0-
07	343761 X	129495	-0-	-214266 B	-0-	99737	3	29758	9	N	27053	27053	0			-0-
08	110657 X	110657	-0-	-0- B	-0-	2	1	86110	3	N	22314	22314	0			-0-
						24545	9									
09	110948 X	110948	-0-	-0- B	-0-	85870	3	25078	9	N	22798	22798	0			-0-
10	115466 X	115466	-0-	-0- B	-0-	1	1	90458	3	N	22734	22734	0			-0-
						25007	9									
*11	113591 X	113591	-0-	-0- B	-0-	2	1	89694	3	N	21723	21723	0			-0-
						23895	9									
12	110360 X	91239	-0-	-19121 B	-0-	17	1	72282	3	N	17218	17218	0			-0-
						18940	9									

TOTAL GAS PROD: 885,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 181,750

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
D BAKER UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 282714 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 13139 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	SHUT IN	6513	-0-	6513	B	6513	19	1	4653	3	N	1674	1674	0			-0-
							1841	9									
*09	SHUT IN	105581	-0-	105581	B	112094	491	1	78142	3	N	24498	24498	0			-0-
							26948	9									
*10	SHUT IN	176023	-0-	176023	B	288117	878	1	134348	3	N	37088	37088	0			-0-
							40797	9									
*11	SHUT IN	168451	-0-	168451	B	456568	854	1	129674	3	N	34475	33997	0	368	1	110
							37923	9									
12	SHUT IN	176051	-0-	176051	B	632619	830	1	137529	3	N	34265	34265	0			110
							37692	9									

TOTAL GAS PROD: 632,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 132,000

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 201 RRCID -> 282723 COMPL. DATE 01/29/2017 TOTAL DEPTH 13235 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	SHUT IN	4709	-0-	4709	B	4709	14	1	3452	3	Y	1130	1130	0			-0-
							1243	9									
*09	SHUT IN	90576	-0-	90576	B	95285	424	1	67527	3	Y	20568	20568	0			-0-
							22625	9									
*10	SHUT IN	156863	-0-	156863	B	252148	792	1	121190	3	Y	31710	31710	0			-0-
							34881	9									
*11	SHUT IN	148882	-0-	148882	B	401030	771	1	117105	3	Y	28187	28053	0	73	1	61
							31006	9									
12	SHUT IN	121232	-0-	121232	B	522262	576	1	95500	3	Y	22869	22878	0			52
							25156	9									

TOTAL GAS PROD: 522,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 104,464

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 203 RRCID -> 282763 COMPL. DATE 02/22/2017 TOTAL DEPTH 13242 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 22 RRCID -> 282867 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13346 - 17310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	71365	-0-	71365 B	71365	52229	3	19136	9	N	17396	16600	0	733	1	63
06	SHUT IN	129252	-0-	129252 B	200617	97159	3	32093	9	N	29175	29175	0			63
07	337902 X	137285	-0-	-200617 B	-0-	104266	3	33019	9	N	30017	30017	0			63
08	111879 X	94541	-0-	-17338 B	-0-	70937	3	23604	9	N	21458	21458	0			63
09	108270 X	94526	-0-	-13744 B	-0-	70663	3	23863	9	N	21694	21694	0			63
10	115542 X	115542	-0-	-0- B	-0-	87584	3	27958	9	N	25416	25416	0			63
*11	108270 X	99482	-0-	-8788 B	-0-	76452	3	23030	9	N	20936	20936	0			63
12	111879 X	99345	-0-	-12534 B	-0-	77281	3	22064	9	N	20058	20058	0			63

TOTAL GAS PROD: 841,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 186,150

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 282894 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13287 - 17499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	82845	-0-	82845 B	82845	301	1	60497	3	N	20043	19329	0	551	1	163
						22047	9									
06	SHUT IN	133925	-0-	133925 B	216770	911	1	99797	3	N	30197	30119	0	188	1	53
						33217	9									
07	340278 X	123508	-0-	-216770 B	-0-	1062	1	91866	3	N	27800	27800	0			53
						30580	9									
08	111414 X	111414	-0-	-0- B	-0-	1058	1	82747	3	N	25099	25099	0			53
						27609	9									
09	97775 X	97775	-0-	-0- B	-0-	1444	1	71149	3	N	22893	22893	0			53
						25182	9									
10	119408 X	119408	-0-	-0- B	-0-	1088	1	88792	3	N	26844	26844	0			53
						29528	9									
*11	111539 X	111539	-0-	-0- B	-0-	2134	1	83201	3	N	23822	23822	0			53
						26204	9									
12	92535 X	77019	-0-	-15516 B	-0-	403	1	58042	3	N	16885	16885	0			53
						18574	9									

TOTAL GAS PROD: 857,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 193,583

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 202 RRCID -> 282926 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 13129 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 204 RRCID -> 282932 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 13153 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 282947 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	SHUT IN	7040	-0-	7040	B	7040	21	1	5095	3	Y	1749	1749	0			-0-
							1924	9									
*09	SHUT IN	105121	-0-	105121	B	112161	485	1	77224	3	Y	24920	24920	0			-0-
							27412	9									
*10	SHUT IN	192103	-0-	192103	B	304264	964	1	147515	3	Y	39658	39658	0			-0-
							43624	9									
*11	SHUT IN	178104	-0-	178104	B	482368	909	1	138048	3	Y	35588	35419	0	92	1	77
							39147	9									
12	SHUT IN	187334	-0-	187334	B	669702	887	1	147049	3	Y	35816	35812	0			81
							39398	9									

TOTAL GAS PROD: 669,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 137,731

WILLEKE UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 283173 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13318 - 19904

06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	2885 X	NO RPT	-0-	-2885	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	89435 X	NO RPT	-0-	-89435	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	86550 X	NO RPT	-0-	-86550	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	89435 X	NO RPT	-0-	-89435	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	86550 X	NO RPT	-0-	-86550	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	89435 X	NO RPT	-0-	-89435	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAUBE UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 283180 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 13515 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
DEWITT COUNTY HWY 87 WELL #: 1 RRCID -> 263753 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6445 - 7266

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CWR MANAGEMENT LLC 195786
WESTHOFF SWD WELL #: 1 RRCID -> 265668 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7642 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
KRAUSE WELL #: 1 RRCID -> 255061 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.13375 - 16375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	3			N	-0-					272
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					272
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					272
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					272
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					272
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					272
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					272
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					272
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					272
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					272
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					272
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	3					275

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LANIK UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256982 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13485 - 17020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4873	X	4873	-0-	-0- B	-0-	663 1208	1 9	3002	3	N	1098	873	1			419
02	4543	X	4543	-0-	-0- B	-0-	805 1011	1 9	2727	3	N	919	1063	1			275
03	4667	X	4667	-0-	-0- B	-0-	884 977	1 9	2806	3	N	888	898	1			265
04	4746	X	4746	-0-	-0- B	-0-	867 1000	1 9	2879	3	N	909	937	1			237
05	4160	X	4160	-0-	-0- B	-0-	897 913	1 9	2350	3	N	830	930	1			137
06	3930	X	3930	-0-	-0- B	-0-	750 843	1 9	2337	3	N	766	536	1			367
07	4920	X	4920	-0-	-0- B	-0-	887 1035	1 9	2998	3	N	941	1086	1			222
08	3113	X	3113	-0-	-0- B	-0-	685 670	1 9	1758	3	N	609	726	1			105
09	5304	X	5304	-0-	-0- B	-0-	672 1092	1 9	3540	3	N	993	923	1			175
10	4406	X	4406	-0-	-0- B	-0-	897 953	1 9	2556	3	N	866	747	1			294
*11	4380	X	4380	-0-	-0- B	-0-	870 982	1 9	2528	3	N	893	935	1			252
*12	4307	X	4307	-0-	-0- B	-0-	814 888	1 9	2605	3	N	807	754	1			305

TOTAL GAS PROD: 53,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,519

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MIGURA 1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259772 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13258 PERF.13267 - 17748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	-0-	-0-	-4247 B	-60834					N	-0-					131
02	784	X	-0-	-0-	-784 B	-60834					N	-0-					131
03	899	X	-0-	-0-	-899 B	-60834					N	-0-	85	1			46
04	870	X	8930	-0-	8060 B	-52774	393	1	5916	3	N	2383	1986	1	2	8	441
							2621	9									
05	0	X	24101	-0-	24101 B	-28673	1329	1	16216	3	N	5960	5762	1	20	8	619
							6556	9									
06	0	X	18348	-0-	18348 B	-10325	1288	1	12499	3	N	4146	4485	1	13	8	267
							4561	9									
07	9300	X	15210	-0-	5910 B	-4415	1349	1	10560	3	N	3001	3138	1			130
							3301	9									
08	9300	X	8757	-0-	-543 B	-4415	1014	1	5781	3	N	1784	1839	1			75
							1962	9									
09	9000	X	8298	-0-	-702 B	-4415	1041	1	5740	3	N	1379	1274	1			180
							1517	9									
*10	9300	X	7471	-0-	-1829 B	-4415	1343	1	4195	3	N	1757	1854	1			83
							1933	9									
*11	9000	X	5782	-0-	-3218 B	-4415	1309	1	3272	3	N	1092	922	1			253
							1201	9									
12	9300	X	5140	-0-	-4160 B	-4415	1346	1	2762	3	N	938	1100	1			91
							1032	9									

TOTAL GAS PROD: 102,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,440

MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 260035 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13030 - 18699

*01	3875	X	-0-	-0-	-3875 B	-258133					N	-0-					-0-
*02	3920	X	-0-	-0-	-3920 B	-258133					N	-0-					-0-
*03	4340	X	-0-	-0-	-4340 B	-258133					N	-0-					-0-
*04	3630	X	-0-	-0-	-3630 B	-258133					N	-0-					-0-
*05	403	X	-0-	-0-	-403 B	-258133					N	-0-					-0-
*06	720	X	-0-	-0-	-720 B	-258133					N	-0-					-0-
*07	744	X	-0-	-0-	-744 B	-258133					N	-0-					-0-
*08	558	X	-0-	-0-	-558 B	-258133					N	-0-					-0-
*09	540	X	-0-	-0-	-540 B	-258133					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-258133					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-258133					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-258133					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CROW A WELL #: 1H RRCID -> 261062 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13395 - 17773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	5253	-0-	1161 B	-11159	827 783	1 9	3643	3	N	712	709	1	1	8	297
02	3696	X	4637	-0-	941 B	-10218	812 692	1 9	3133	3	N	629	714	1			212
03	4092	X	4153	-0-	61 B	-10157	896 744	1 9	2513	3	N	676	486	1			402
04	3960	X	4643	-0-	683 B	-9474	870 705	1 9	3068	3	N	641	720	1	1	8	322
05	4092	X	4894	-0-	802 B	-8672	898 730	1 9	3266	3	N	664	528	1			458
06	3960	X	4609	-0-	649 B	-8023	870 661	1 9	3078	3	N	601	716	1			343
07	4092	X	4678	-0-	586 B	-7437	898 690	1 9	3090	3	N	627	713	1			257
08	4092	X	3492	-0-	-600 B	-7437	678 516	1 9	2298	3	N	469	361	1			365
09	3960	X	3471	-0-	-489 B	-7437	691 646	1 9	2134	3	N	587	725	1			227
10	4092	X	4933	-0-	841 B	-6596	875 733	1 9	3325	3	N	666	551	1			342
*11	3960	X	4042	-0-	82 B	-6514	870 628	1 9	2544	3	N	571	728	1			185
12	4092	X	4304	-0-	212 B	-6302	878 710	1 9	2716	3	N	645	558	1			272

TOTAL GAS PROD: 53,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,488

POKLUDA A WELL #: 1H RRCID -> 261095 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13722 PERF.13650 - 19210

01	11439	X	10829	-0-	-610 B	-2496	1719 1499	1 9	7611	3	N	1363	1328	1	1	8	227
02	10584	X	10239	-0-	-345 B	-2496	325 1434	1 9	8480	3	N	1304	1200	1	4	8	327
03	11780	X	10679	-0-	-1101 B	-2496	437 1462	1 9	8780	3	N	1329	1493	1			163
04	11400	X	8585	-0-	-2815 B	-2496	489 1181	1 9	6915	3	N	1074	910	1			327
05	11780	X	5894	-0-	-5886 B	-2496	431 809	1 9	4654	3	N	735	892	1			170
06	10980	X	5563	-0-	-5417 B	-2496	562 752	1 9	4249	3	N	684	721	1	1	8	132
*07	13270	X	15766	-0-	2496 B	-0-	1378 2196	1 9	12192	3	N	1996	1855	1			273
08	10664	X	10180	-0-	-484 B	-0-	513 1437	1 9	8230	3	N	1306	1424	1			155
09	11238	X	11238	-0-	-0- B	-0-	894 1470	1 9	8874	3	N	1336	1299	1			192
10	12865	X	12672	-0-	-193 B	-0-	1205 1882	1 9	9585	3	N	1711	1675	1			228
*11	16961	X	16961	-0-	-0- B	-0-	1336 1854	1 9	13771	3	N	1685	1684	1			229
*12	14728	X	14728	-0-	-0- B	-0-	1109 1740	1 9	11879	3	N	1582	1521	1			290

TOTAL GAS PROD: 133,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,105

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NATHO A WELL #: 1H RRCID -> 263734 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13789 PERF.13869 - 16819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2412	-0-	-316 B	-133041	2186	3	226	9	N	205	182	1			128
02	2464	X	2199	-0-	-265 B	-133041	2003	3	196	9	N	178	184	1			122
03	2697	X	2416	-0-	-281 B	-133041	2208	3	208	9	N	189	178	1			133
04	2580	X	2312	-0-	-268 B	-133041	2108	3	204	9	N	185	180	1			138
05	2480	X	2382	-0-	-98 B	-133041	2184	3	198	9	N	180	178	1			140
06	2370	X	2315	-0-	-55 B	-133041	2102	3	213	9	N	194	157	1			177
07	2387	N	2480	-0-	93 B	-132948	2305	3	175	9	N	159	181	1			155
08	2387	N	1636	-0-	-751 B	-132948	1522	3	114	9	N	104	181	1			78
09	2310	N	1662	-0-	-648 B	-132948	1511	3	151	9	N	137					215
10	2480	N	2107	-0-	-373 B	-132948	1920	3	187	9	N	170	182	1			203
*11	1560	N	2031	-0-	471 B	-132477	1849	3	182	9	N	165	181	1			187
12	1705	N	2175	-0-	470 B	-132007	2009	3	166	9	N	151	186	1			152

TOTAL GAS PROD: 26,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,017

JACOBS A WELL #: 1H RRCID -> 263746 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 13203 PERF.13329 - 17673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3148	-0-	-107 B	-1066	1231	1	1588	3	N	299	374	1			130
							329	9									
02	2940	X	2548	-0-	-392 B	-1066	1118	1	1144	3	N	260	190	1			200
							286	9									
03	3255	X	2760	-0-	-495 B	-1066	1235	1	1248	3	N	252	358	1			94
							277	9									
04	3090	X	3022	-0-	-68 B	-1066	1195	1	1546	3	N	255	188	1			161
							281	9									
*05	3162	X	3270	-0-	108 B	-958	1235	1	1753	3	N	256	186	1			231
							282	9									
06	3060	X	2939	-0-	-121 B	-958	1196	1	1490	3	N	230	361	1			100
							253	9									
07	3131	X	2869	-0-	-262 B	-958	1235	1	1378	3	N	233	177	1			156
							256	9									
08	3255	X	1914	-0-	-1341 B	-958	960	1	774	3	N	164	178	1			142
							180	9									
09	3150	X	2716	-0-	-434 B	-958	1000	1	1404	3	N	284	181	1			245
							312	9									
10	3255	X	1629	-0-	-1626 B	-958	1117	1	330	3	N	165	184	1			226
							182	9									
*11	2940	X	1079	-0-	-1861 B	-958	1004	1	14	3	N	55	181	1			100
							61	9									
12	2883	X	1427	-0-	-1456 B	-958	1055	1	236	3	N	124	153	1			71
							136	9									

TOTAL GAS PROD: 29,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,577

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LP-BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 263747 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13509 - 18629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6926	X	6926	-0-	-0- B	-0-	480	1	5115	3	N	1210	1076	1	1	8	390
							1331	9									
02	6234	X	6234	-0-	-0- B	-0-	407	1	4625	3	N	1093	983	1	2	8	498
							1202	9									
03	6770	X	6770	-0-	-0- B	-0-	736	1	4831	3	N	1094	1236	1	1	8	355
							1203	9									
04	6777	X	6777	-0-	-0- B	-0-	791	1	4770	3	N	1105	1068	1			392
							1216	9									
05	6138	X	4434	-0-	-1704 B	-0-	742	1	2968	3	N	658	919	1	1	8	130
							724	9									
06	5940	X	603	-0-	-5337 B	-0-	494	1	109	9	N	99	1	8			228
07	6138	X	1106	-0-	-5032 B	-0-	583	1	411	3	N	102	143	1			187
							112	9									
08	6138	X	377	-0-	-5761 B	-0-	333	1	44	9	N	40					227
09	5940	X	218	-0-	-5722 B	-0-	123	1	95	9	N	86					313
10	4433	X	418	-0-	-4015 B	-0-	268	1	150	9	N	136	191	1			258
11	1080	X	461	-0-	-619 B	-0-	275	1	186	9	N	169	194	1			233
*12	2704	X	2704	-0-	-0- B	-0-	335	1	1620	3	N	681	577	1			337
							749	9									

TOTAL GAS PROD: 37,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,473

ORMAND A WELL #: 1H RRCID -> 263749 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13787 - 16220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2528	-0-	-231 B	-776	1219	1	1211	3	N	89	184	1			46
							98	9									
02	2520	X	2302	-0-	-218 B	-776	1118	1	1081	3	N	94					140
							103	9									
03	2790	X	2397	-0-	-393 B	-776	1232	1	1066	3	N	90					230
							99	9									
04	2700	X	2306	-0-	-394 B	-776	1200	1	1030	3	N	69	189	1			110
							76	9									
05	2573	X	2141	-0-	-432 B	-776	1193	1	875	3	N	66					176
							73	9									
06	2460	X	2062	-0-	-398 B	-776	1182	1	757	3	N	112	190	1			98
							123	9									
07	2387	N	1744	-0-	-643 B	-776	1223	1	457	3	N	58					156
							64	9									
08	2139	N	1649	-0-	-490 B	-776	930	1	658	3	N	55					211
							61	9									
*09	2258	N	3034	-0-	776 B	-0-	993	1	1922	3	N	108	184	1			135
							119	9									
10	2780	N	2780	-0-	-0- B	-0-	1231	1	1469	3	N	73					208
							80	9									
*11	2344	N	2344	-0-	-0- B	-0-	1173	1	1095	3	N	69	187	1			90
							76	9									
12	2821	X	2228	-0-	-593 B	-0-	1199	1	955	3	N	67	130	1			27
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 27,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 950

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MARIE A WELL #: 1H RRCID -> 263750 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 13562 PERF.13746 - 18674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8711	X	6373	-0-	-2338 B	-41049	850 354	1 9	5169	3	N	322	180	1			240
02	7812	X	5655	-0-	-2157 B	-41049	916 444	1 9	4295	3	N	404	372	1			272
03	8525	X	6030	-0-	-2495 B	-41049	1038 365	1 9	4627	3	N	332	372	1			232
04	7980	X	5319	-0-	-2661 B	-41049	870 264	1 9	4185	3	N	240	179	1			293
05	7750	X	6070	-0-	-1680 B	-41049	1046 349	1 9	4675	3	N	317	360	1			250
06	6180	X	5431	-0-	-749 B	-41049	1016 273	1 9	4142	3	N	248	356	1			142
07	6262	X	5618	-0-	-644 B	-41049	1046 282	1 9	4290	3	N	256	185	1			213
08	6076	X	4759	-0-	-1317 B	-41049	804 248	1 9	3707	3	N	225	186	1			252
09	5880	X	4656	-0-	-1224 B	-41049	790 270	1 9	3596	3	N	245	180	1			317
10	6076	X	5207	-0-	-869 B	-41049	1040 287	1 9	3880	3	N	261	368	1			210
*11	5430	X	4765	-0-	-665 B	-41049	1012 353	1 9	3400	3	N	321	363	1			168
12	5611	X	5878	-0-	267 B	-40782	1040 285	1 9	4553	3	N	259	376	1			51

TOTAL GAS PROD: 65,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,430

RAYES A WELL #: 1H RRCID -> 263754 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13315 PERF.13549 - 18497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	-0-	-0-	-558 B	-17223					N	3	3	8			160
*02	430	N	17653	-0-	17223 B	-0-	581 1458	1 9	15614	3	N	1325	1115	1	8	8	362
03	13489	X	13489	-0-	-0- B	-0-	507 2841	1 9	10141	3	N	2583	2452	1	6	8	487
04	9987	X	9987	-0-	-0- B	-0-	519 2058	1 9	7410	3	N	1871	2023	1			335
05	9293	X	9293	-0-	-0- B	-0-	623 1844	1 9	6826	3	N	1676	1640	1	6	8	365
06	7887	X	7887	-0-	-0- B	-0-	749 1587	1 9	5551	3	N	1443	1251	1	2	8	555
*07	7473	X	7473	-0-	-0- B	-0-	667 1480	1 9	5326	3	N	1345	1662	1			238
*08	5187	X	5187	-0-	-0- B	-0-	256 1073	1 9	3858	3	N	975	920	1			293
*09	7299	X	7299	-0-	-0- B	-0-	589 1213	1 9	5497	3	N	1103	928	1			468
*10	6806	X	6806	-0-	-0- B	-0-	667 1364	1 9	4775	3	N	1240	1500	1			208
*11	5846	X	5846	-0-	-0- B	-0-	445 1429	1 9	3972	3	N	1299	885	1			622
*12	5701	X	5701	-0-	-0- B	-0-	385 1185	1 9	4131	3	N	1077	1304	1			395

TOTAL GAS PROD: 96,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,940

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOYSEN B WELL #: 1H RRCID -> 263776 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12532 PERF.12897 - 18485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1746	-0-	-269 B	-8147	530	1	765	3	N	410	558	1			64
							451	9									
02	1848	X	1621	-0-	-227 B	-8147	387	1	810	3	N	385	362	1			87
							424	9									
03	2046	X	1817	-0-	-229 B	-8147	553	1	837	3	N	388	371	1			104
							427	9									
04	1830	X	1689	-0-	-141 B	-8147	612	1	689	3	N	353	347	1			110
							388	9									
*05	1767	X	1883	-0-	116 B	-8031	593	1	876	3	N	376	327	1			159
							414	9									
*06	1740	X	1911	-0-	171 B	-7860	719	1	822	3	N	336	366	1			129
							370	9									
*07	1736	N	1968	-0-	232 B	-7628	647	1	910	3	N	374	354	1			149
							411	9									
08	1891	N	1315	-0-	-576 B	-7628	467	1	558	3	N	264	345	1			68
							290	9									
*09	1800	N	2158	-0-	358 B	-7270	565	1	1154	3	N	399	364	1			103
							439	9									
10	1953	N	1340	-0-	-613 B	-7270	716	1	226	3	N	362	192	1			273
							398	9									
*11	1260	N	1170	-0-	-90 B	-7270	805	1	365	9	N	332	422	1			183
12	2201	N	1841	-0-	-360 B	-7270	843	1	587	3	N	374	382	1			175
							411	9									

TOTAL GAS PROD: 20,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,353

BUCHHORN B WELL #: 1H RRCID -> 264147 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13398 PERF.13811 - 19987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5580	-0-	-0- B	-0-	519	1	4579	3	N	438	375	1			215
							482	9									
02	5771	X	5771	-0-	-0- B	-0-	578	1	4763	3	N	391	378	1			228
							430	9									
03	6384	X	6384	-0-	-0- B	-0-	669	1	5278	3	N	397	358	1			267
							437	9									
04	5958	X	5958	-0-	-0- B	-0-	697	1	4853	3	N	371	500	1			138
							408	9									
05	6580	X	6580	-0-	-0- B	-0-	687	1	5477	3	N	378	348	1			168
							416	9									
06	5748	X	5748	-0-	-0- B	-0-	585	1	4757	3	N	369	367	1			170
							406	9									
07	5643	X	5643	-0-	-0- B	-0-	540	1	4693	3	N	373	361	1			182
							410	9									
08	4743	X	4008	-0-	-735 B	-0-	366	1	3343	3	N	272	361	1			93
							299	9									
09	5921	X	5921	-0-	-0- B	-0-	465	1	5058	3	N	362	188	1			267
							398	9									
10	5843	X	5843	-0-	-0- B	-0-	603	1	4801	3	N	399	536	1			130
							439	9									
*11	5349	X	5349	-0-	-0- B	-0-	622	1	4372	3	N	323	371	1			82
							355	9									
*12	5412	X	5412	-0-	-0- B	-0-	614	1	4404	3	N	358	376	1			64
							394	9									

TOTAL GAS PROD: 68,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,431

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHEPPARD A WELL #: 1H RRCID -> 264158 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13533 - 18203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2945	X	3555	-0-	610 B	-685	896	1	2396	4	N	239	370	1			129
							263	9									
*02	2660	X	2901	-0-	241 B	-444	810	1	1861	4	N	209	190	1			148
							230	9									
*03	2945	X	3203	-0-	258 B	-186	896	1	2077	4	N	209	182	1			175
							230	9									
*04	3097	X	3283	-0-	186 B	-0-	869	1	2143	4	N	246	191	1			230
							271	9									
05	3658	X	2317	-0-	-1341 B	-0-	895	1	1271	4	N	137	169	1			198
							151	9									
06	3450	X	2646	-0-	-804 B	-0-	870	1	1600	4	N	160	168	1			190
							176	9									
07	3379	X	3328	-0-	-51 B	-0-	899	1	2221	4	N	189	192	1			187
							208	9									
08	3379	X	2614	-0-	-765 B	-0-	707	1	1738	4	N	154	181	1			160
							169	9									
09	3270	X	2521	-0-	-749 B	-0-	852	1	1442	4	N	206	184	1			182
							227	9									
10	3317	X	1780	-0-	-1537 B	-0-	873	1	752	4	N	141	178	1			145
							155	9									
*11	3210	X	1291	-0-	-1919 B	-0-	868	1	305	4	N	107	180	1			72
							118	9									
12	3317	X	1943	-0-	-1374 B	-0-	892	1	871	4	N	164	186	1			50
							180	9									

TOTAL GAS PROD: 31,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,161

HAHN A WELL #: 1H RRCID -> 264159 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13417 - 18968

01	4061	X	3238	-0-	-823 B	-0-	899	1	2046	3	N	266	571	1			155
							293	9									
02	3752	X	3404	-0-	-348 B	-0-	812	1	2247	3	N	314	371	1			98
							345	9									
03	4371	X	2765	-0-	-1606 B	-0-	899	1	1560	3	N	278	179	1			197
							306	9									
04	4373	X	4373	-0-	-0- B	-0-	870	1	3094	3	N	372	376	1			193
							409	9									
05	4247	X	4040	-0-	-207 B	-0-	899	1	2775	3	N	333	366	1			160
							366	9									
06	3660	X	3141	-0-	-519 B	-0-	870	1	1885	3	N	351	354	1			157
							386	9									
07	4526	X	3159	-0-	-1367 B	-0-	899	1	1942	3	N	289	364	1			82
							318	9									
08	4526	X	2370	-0-	-2156 B	-0-	682	1	1445	3	N	221	180	1			123
							243	9									
09	4380	X	2939	-0-	-1441 B	-0-	667	1	1964	3	N	280	173	1			230
							308	9									
10	4030	X	3614	-0-	-416 B	-0-	880	1	2354	3	N	345	368	1			207
							380	9									
*11	3711	X	3711	-0-	-0- B	-0-	844	1	2430	3	N	397	366	1			238
							437	9									
12	3162	X	1860	-0-	-1302 B	-0-	791	1	727	3	N	311	329	1			220
							342	9									

TOTAL GAS PROD: 38,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,757

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALDIS A WELL #: 1H RRCID -> 264227 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13664 - 18953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503 X	2554	-0-	-949 B	-9177	1364	1	1051	3	N	126	180	1			113
						139	9									
02	3248 X	2427	-0-	-821 B	-9177	1232	1	1063	3	N	120					233
						132	9									
03	3596 X	2470	-0-	-1126 B	-9177	1364	1	987	3	N	108	169	1			172
						119	9									
04	2730 X	2605	-0-	-125 B	-9177	1320	1	1153	3	N	120	179	1			113
						132	9									
*05	2666 X	2668	-0-	2 B	-9175	1364	1	1199	3	N	95					208
						105	9									
*06	2610 X	2670	-0-	60 B	-9115	1320	1	1243	3	N	97	178	1			127
						107	9									
07	2697 X	2517	-0-	-180 B	-9115	1364	1	1047	3	N	96					223
						106	9									
08	2697 X	1848	-0-	-849 B	-9115	1035	1	748	3	N	59	177	1			105
						65	9									
*09	2610 X	2650	-0-	40 B	-9075	1125	1	1370	3	N	141	183	1			63
						155	9									
10	2759 X	1910	-0-	-849 B	-9075	1364	1	437	3	N	99					162
						109	9									
*11	2670 X	1680	-0-	-990 B	-9075	1320	1	244	3	N	105	168	1			99
						116	9									
12	2914 X	1642	-0-	-1272 B	-9075	1264	1	229	3	N	135					234
						149	9									

TOTAL GAS PROD: 27,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,301

LESKE A WELL #: 1H RRCID -> 264465 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 14022 PERF.13868 - 19531

01	3162 X	2757	-0-	-405 B	-12666	284	1	2327	3	N	133	178	1			232
						146	9									
02	3668 X	2305	-0-	-1363 B	-12666	242	1	1938	3	N	114	179	1			167
						125	9									
03	3906 X	2723	-0-	-1183 B	-12666	320	1	2262	3	N	128					295
						141	9									
04	3780 X	2370	-0-	-1410 B	-12666	295	1	1952	3	N	112	177	1			230
						123	9									
05	3131 X	2788	-0-	-343 B	-12666	311	1	2346	3	N	119	172	1			177
						131	9									
06	2790 X	2469	-0-	-321 B	-12666	263	1	2076	3	N	118					295
						130	9									
07	2728 X	2529	-0-	-199 B	-12666	256	1	2173	3	N	91	181	1			205
						100	9									
08	2790 X	1876	-0-	-914 B	-12666	184	1	1612	3	N	73					278
						80	9									
09	2700 X	2674	-0-	-26 B	-12666	210	1	2339	3	N	114	185	1			207
						125	9									
10	2790 X	2275	-0-	-515 B	-12666	263	1	1959	3	N	48					255
						53	9									
*11	2460 X	2145	-0-	-315 B	-12666	277	1	1796	3	N	65	169	1			151
						72	9									
12	2573 X	2331	-0-	-242 B	-12666	270	1	1937	3	N	113	186	1			78
						124	9									

TOTAL GAS PROD: 29,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,228

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ULRICH A WELL #: 1H RRCID -> 264531 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12844 - 18825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3737	-0-	-262 B	-7680	299 898	1 9	2540	3	N	816	754	1			222
02	3556	X	2982	-0-	-574 B	-7680	274 834	1 9	1874	3	N	758	677	1			303
03	3751	X	4080	-0-	329 B	-7351	378 884	1 9	2818	3	N	804	937	1			170
04	3570	X	3396	-0-	-174 B	-7351	367 773	1 9	2256	3	N	703	736	1			137
05	3751	X	4069	-0-	318 B	-7033	424 922	1 9	2723	3	N	838	752	1			223
06	3960	X	2432	-0-	-1528 B	-7033	327 637	1 9	1468	3	N	579	562	1			240
07	4092	X	2696	-0-	-1396 B	-7033	301 696	1 9	1699	3	N	633	547	1			326
08	4092	X	2094	-0-	-1998 B	-7033	228 547	1 9	1319	3	N	497	545	1			278
09	3900	X	3627	-0-	-273 B	-7033	351 828	1 9	2448	3	N	753	728	1			303
10	4061	X	1212	-0-	-2849 B	-7033	172 297	1 9	743	3	N	270	356	1			217
*11	2610	X	1526	-0-	-1084 B	-7033	118 305	1 9	1103	3	N	277	367	1			127
12	3751	X	-0-	-0-	-3751 B	-7033					N	6					133

TOTAL GAS PROD: 31,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,934

CASKEY A WELL #: 1H RRCID -> 264533 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13641 - 19201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1430	-0-	-554 B	-72323	39 526	1 9	865	3	N	478	372	1	1	8	335
02	1624	X	1294	-0-	-330 B	-72323	20 426	1 9	848	3	N	387	350	1			372
03	1798	X	1417	-0-	-381 B	-72323	63 447	1 9	907	3	N	406	521	1			257
04	1470	X	845	-0-	-625 B	-72323	48 406	1 9	391	3	N	369	189	1			437
05	1519	X	266	-0-	-1253 B	-72323	22	1	244	9	N	222	337	1			322
06	1410	X	347	-0-	-1063 B	-72323	31 259	1 9	57	3	N	235	195	1			362
07	868	N	252	-0-	-616 B	-72323	15	1	237	9	N	215	185	1			392
08	279	N	2545	-0-	2266 B	-70057	149 635	1 9	1761	3	N	577	689	1			280
09	600	N	84	-0-	-516 B	-70057	9	1	75	9	N	68					348
10	248	N	3149	-0-	2901 B	-67156	185 788	1 9	2176	3	N	716	746	1			318
*11	2010	N	2190	-0-	180 B	-66976	26 569	1 9	1595	3	N	517	568	1			267
12	93	N	1722	-0-	1629 B	-65347	135 535	1 9	1052	3	N	486	565	1			188

TOTAL GAS PROD: 15,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,676

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JORDAN A WELL #: 1H RRCID -> 264956 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13658 - 19015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9436	X	9436	-0-	-0-	B	-0-	823	1	7135	3	N	1344	1298	1	3	8	270
								1478	9									
02	5600	X	2634	-0-	-2966	B	-0-	67	1	2200	3	N	334	356	1			248
								367	9									
03	6200	X	4087	-0-	-2113	B	-0-	578	1	2705	3	N	731	752	1			227
								804	9									
04	6000	X	1942	-0-	-4058	B	-0-	72	1	1418	3	N	411	375	1			263
								452	9									
05	7651	X	7651	-0-	-0-	B	-0-	5978	3	1673	9	N	1521	1586	1	1	8	197
06	6000	X	4089	-0-	-1911	B	-0-	3228	3	861	9	N	783	755	1			225
07	5749	X	5749	-0-	-0-	B	-0-	4439	3	1310	9	N	1191	1339	1			77
08	6200	X	3842	-0-	-2358	B	-0-	2958	3	884	9	N	804	723	1			158
09	6000	X	5288	-0-	-712	B	-0-	4076	3	1212	9	N	1102	1077	1			183
10	8067	X	8067	-0-	-0-	B	-0-	6	1	6474	3	N	1443	1319	1			307
								1587	9									
*11	10252	X	10252	-0-	-0-	B	-0-	8567	3	1685	9	N	1532	1681	1			158
*12	8110	X	8110	-0-	-0-	B	-0-	6687	3	1423	9	N	1294	1318	1			134

TOTAL GAS PROD: 71,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,490

JORDAN B WELL #: 1H RRCID -> 265194 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13773 - 19233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	79	-0-	-2029	B	-0-	6	1	73	9	N	66	99	1	2	8	170
02	1904	X	-0-	-0-	-1904	B	-0-					N	5					175
03	2108	X	57	-0-	-2051	B	-0-	3	1	54	9	N	49	4	8			220
04	17853	X	17853	-0-	-0-	B	-0-	588	1	14461	3	N	2549	2317	1	7	8	445
								2804	9									
05	14428	X	14428	-0-	-0-	B	-0-	12351	3	2077	9	N	1888	1940	1	1	8	392
06	12917	X	12917	-0-	-0-	B	-0-	11190	3	1727	9	N	1570	1624	1	1	8	337
07	11796	X	11796	-0-	-0-	B	-0-	10264	3	1532	9	N	1393	1458	1			272
08	7995	X	7995	-0-	-0-	B	-0-	6905	3	1090	9	N	991	906	1			357
09	10266	X	10266	-0-	-0-	B	-0-	8901	3	1365	9	N	1241	1090	1			508
10	8926	X	8926	-0-	-0-	B	-0-	7	1	7648	3	N	1155	1393	1			270
								1271	9									
*11	7964	X	7964	-0-	-0-	B	-0-	6835	3	1129	9	N	1026	958	1			338
*12	7206	X	7206	-0-	-0-	B	-0-	6081	3	1125	9	N	1023	1150	1			211

TOTAL GAS PROD: 99,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,956

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASKEY B WELL #: 1H RRCID -> 265196 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 13656 PERF.13484 - 17626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300 X	8793	-0-	-507 B	-0-	285 1295	1 9	7213	3	N	1177	1273	1	6	8	120
02	8400 X	6494	-0-	-1906 B	-0-	117 969	1 9	5408	3	N	881	753	1			248
03	9300 X	6067	-0-	-3233 B	-0-	319 886	1 9	4862	3	N	805	860	1			193
04	9756 X	9756	-0-	-0- B	-0-	622 1404	1 9	7730	3	N	1276	1231	1			238
05	9413 X	9413	-0-	-0- B	-0-	695 1290	1 9	7428	3	N	1173	1018	1	1	8	392
06	8490 X	8421	-0-	-69 B	-0-	647 1112	1 9	6662	3	N	1011	1105	1			298
07	9300 X	7236	-0-	-2064 B	-0-	676 946	1 9	5614	3	N	860	1050	1			108
08	9300 X	6809	-0-	-2491 B	-0-	413 944	1 9	5452	3	N	858	713	1			253
09	9000 X	8534	-0-	-466 B	-0-	580 1108	1 9	6846	3	N	1007	1085	1			175
10	9300 X	7202	-0-	-2098 B	-0-	433 1111	1 9	5658	3	N	1010	922	1			263
*11	8430 X	5319	-0-	-3111 B	-0-	67 817	1 9	4435	3	N	743	735	1			271
12	8711 X	3137	-0-	-5574 B	-0-	286 703	1 9	2148	3	N	639	741	1			169

TOTAL GAS PROD: 87,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,440

OEHLKE A WELL #: 1H RRCID -> 265235 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13556 PERF.13563 - 18289

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-42909						N	-0-				47
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-42909						N	-0-				47
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-42909						N	-0-				47
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-42909						N	-0-				47
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-42909						N	-0-				47
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-42909						N	-0-				47
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-42909						N	-0-				47
*08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-42909						N	-0-				47
*09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-42909						N	-0-				47
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-42909						N	-0-				47
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-42909						N	-0-				47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-42909						N	-0-				47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LANDGREBE A WELL #: 1H RRCID -> 265523 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 13802 PERF.13907 - 18370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10075	X	8186	-0-	-1889 B	-23361	7209	3	977	9	N	888	912	1	1	8	175
02	9100	X	6770	-0-	-2330 B	-23361	5946	3	824	9	N	749	744	1			180
03	9703	X	9250	-0-	-453 B	-23361	8146	3	1104	9	N	1004	873	1	1	8	310
*04	8130	X	9097	-0-	967 B	-22394	13	1	7972	3	N	1011	1068	1	1	8	252
							1112	9									
*05	8401	X	8762	-0-	361 B	-22033	507	1	7294	3	N	874	1041	1			85
							961	9									
06	8940	X	2936	-0-	-6004 B	-22033	578	1	2004	3	N	322	294	1			113
							354	9									
07	9393	X	1270	-0-	-8123 B	-22033	495	1	617	3	N	144	184	1			73
							158	9									
08	9393	X	5029	-0-	-4364 B	-22033	230	1	4209	3	N	536	371	1			238
							590	9									
09	9090	X	8557	-0-	-533 B	-22033	524	1	7053	3	N	891	947	1			182
							980	9									
*10	8773	X	9198	-0-	425 B	-21608	515	1	7634	3	N	954	754	1			382
							1049	9									
*11	4860	X	5652	-0-	792 B	-20816	4974	3	678	9	N	616	714	1			284
12	8866	X	8870	-0-	4 B	-20812	439	1	7415	3	N	924	873	1			335
							1016	9									

TOTAL GAS PROD: 83,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,913

WALLIS A WELL #: 1H RRCID -> 265660 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13725 PERF.14027 - 17743

01	5921	X	5556	-0-	-365 B	-41742	5358	3	198	9	N	180	180	1			212
02	5236	X	4630	-0-	-606 B	-41742	4478	3	152	9	N	138	188	1			162
03	5735	X	5187	-0-	-548 B	-41742	5009	3	178	9	N	162	179	1			145
04	5610	X	4916	-0-	-694 B	-41742	4750	3	166	9	N	151	181	1			115
05	5797	X	5032	-0-	-765 B	-41742	4893	3	139	9	N	126	171	1			70
06	5370	X	4663	-0-	-707 B	-41742	4523	3	140	9	N	127	160	1			37
07	5177	X	4240	-0-	-937 B	-41742	4091	3	149	9	N	135					172
08	5177	X	3153	-0-	-2024 B	-41742	3044	3	109	9	N	99	181	1			90
09	4920	X	4270	-0-	-650 B	-41742	4127	3	143	9	N	130					220
10	5022	X	4780	-0-	-242 B	-41742	4623	3	157	9	N	143	183	1			180
*11	4650	X	4435	-0-	-215 B	-41742	4258	3	177	9	N	161	174	1			167
12	4340	X	4448	-0-	108 B	-41634	4304	3	144	9	N	131					298

TOTAL GAS PROD: 55,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,683

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GUEVARA A WELL #: 1H RRCID -> 265749 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13300 - 18374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2801	-0-	-423 B	-24928	192	1	2187	3	N	384	311	1			215
							422	9									
02	2912	X	2128	-0-	-784 B	-24928	32	1	1729	3	N	334	361	1			188
							367	9									
03	3193	X	2240	-0-	-953 B	-24928	1869	3	371	9	N	337	357	1			168
04	3180	X	2507	-0-	-673 B	-24928	242	1	1898	3	N	334	330	1			172
							367	9									
05	3286	X	2848	-0-	-438 B	-24928	433	1	2059	3	N	324	182	1	1	8	313
							356	9									
06	2700	X	1851	-0-	-849 B	-24928	304	1	1294	3	N	230	343	1			200
							253	9									
07	2604	X	1182	-0-	-1422 B	-24928	84	1	898	3	N	182	177	1			205
							200	9									
08	2852	X	1115	-0-	-1737 B	-24928	153	1	776	3	N	169	151	1			223
							186	9									
09	2760	X	3345	-0-	585 B	-24343	394	1	2556	3	N	359	359	1			223
							395	9									
10	2852	X	2238	-0-	-614 B	-24343	397	1	1531	3	N	282	363	1			142
							310	9									
*11	1860	X	1696	-0-	-164 B	-24343	259	1	1162	3	N	250	179	1			213
							275	9									
12	3286	X	1754	-0-	-1532 B	-24343	615	1	917	3	N	202	349	1			66
							222	9									

TOTAL GAS PROD: 25,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,387

J-HERMANN D WELL #: 1H RRCID -> 265750 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13695 - 17692

01	1023	N	110	-0-	-913 B	-0-	64	3	46	9	N	42					157
02	196	N	-0-	-0-	-196 B	-0-					N	15					172
03	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	74					246
04	840	N	-0-	-0-	-840 B	-0-					N	15	176	1			85
05	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	52					137
06	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	23					160
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	67					227
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	59	178	1			108
09	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	64					172
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	16					188
*11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	21					209
12	651	N	316	-0-	-335 B	-0-	287	3	29	9	N	26					235

TOTAL GAS PROD: 426 TOTAL CONDENSATE PROD: 474

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CROW A WELL #: 2H RRCID -> 266110 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13707 - 18275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11377 X	6524	-0-	-4853 B	-0-	482 1060	1 9	4982	3	N	964	771	1	1	8	299
02	9352 X	6223	-0-	-3129 B	-0-	441 944	1 9	4838	3	N	858	905	1	3	8	249
03	9114 X	6504	-0-	-2610 B	-0-	464 993	1 9	5047	3	N	903	908	1			244
04	7178 X	7178	-0-	-0- B	-0-	616 1256	1 9	5306	3	N	1142	1091	1	1	8	294
05	6881 X	6881	-0-	-0- B	-0-	754 979	1 9	5148	3	N	890	904	1	1	8	279
06	6660 X	5583	-0-	-1077 B	-0-	773 958	1 9	3852	3	N	871	858	1	1	8	291
07	7409 X	4585	-0-	-2824 B	-0-	868 950	1 9	2767	3	N	864	915	1			240
08	7409 X	4077	-0-	-3332 B	-0-	562 651	1 9	2864	3	N	592	560	1			272
09	7170 X	5872	-0-	-1298 B	-0-	624 974	1 9	4274	3	N	885	937	1			220
10	6882 X	5356	-0-	-1526 B	-0-	658 964	1 9	3734	3	N	876	932	1			164
*11	5580 X	4431	-0-	-1149 B	-0-	675 884	1 9	2872	3	N	804	753	1			215
12	5983 X	4974	-0-	-1009 B	-0-	522 870	1 9	3582	3	N	791	737	1			269

TOTAL GAS PROD: 68,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,440

LANE A WELL #: 1H RRCID -> 266390 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13627 PERF.13816 - 18283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897 X	5705	-0-	-3192 B	-24923	226 427	1 9	5052	3	N	388	314	1			222
02	8036 X	4790	-0-	-3246 B	-24923	10 362	1 9	4418	3	N	329	337	1	1	8	213
03	8897 X	5040	-0-	-3857 B	-24923	47 310	1 9	4683	3	N	282	337	1			158
04	7410 X	5027	-0-	-2383 B	-24923	180 363	1 9	4484	3	N	330	188	1			300
05	5859 X	5447	-0-	-412 B	-24923	216 425	1 9	4806	3	N	386	524	1			162
06	5520 X	5679	-0-	159 B	-24764	220 428	1 9	5031	3	N	389	184	1			367
07	5301 X	4991	-0-	-310 B	-24764	232 362	1 9	4397	3	N	329	531	1			165
08	5456 X	3756	-0-	-1700 B	-24764	178 316	1 9	3262	3	N	287	365	1			87
09	5610 X	4323	-0-	-1287 B	-24764	258 315	1 9	3750	3	N	286	196	1			177
10	5859 X	4914	-0-	-945 B	-24764	265 462	1 9	4187	3	N	420	369	1			228
*11	5670 X	5185	-0-	-485 B	-24764	233 462	1 9	4490	3	N	420	380	1			268
12	4991 X	5208	-0-	217 B	-24547	143 432	1 9	4633	3	N	393	376	1			285

TOTAL GAS PROD: 60,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,239

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LANE B WELL #: 1H RRCID -> 266391 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13793 PERF.13626 - 19088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	7508	-0-	-924 B	-5381	306 441	1 9	6761	3	N	401	381	1			113
02	7616	X	6450	-0-	-1166 B	-5381	14 392	1 9	6044	3	N	356	364	1			105
03	7688	X	7199	-0-	-489 B	-5381	67 427	1 9	6705	3	N	388	383	1			110
04	7350	X	7063	-0-	-287 B	-5381	258 384	1 9	6421	3	N	349	352	1			107
05	7502	X	7319	-0-	-183 B	-5381	298 398	1 9	6623	3	N	362	187	1			282
06	7260	X	6980	-0-	-280 B	-5381	279 359	1 9	6342	3	N	326	375	1			233
07	7285	X	7059	-0-	-226 B	-5381	331 356	1 9	6372	3	N	324	330	1			227
08	7316	X	5246	-0-	-2070 B	-5381	248 267	1 9	4731	3	N	243	372	1			98
09	7080	X	4184	-0-	-2896 B	-5381	247 331	1 9	3606	3	N	301	196	1			203
10	7316	X	7122	-0-	-194 B	-5381	384 386	1 9	6352	3	N	351	376	1			178
*11	6990	X	7053	-0-	63 B	-5318	318 366	1 9	6369	3	N	333	371	1			140
12	7068	X	6438	-0-	-630 B	-5318	182 359	1 9	5897	3	N	326	374	1			92

TOTAL GAS PROD: 79,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,060

J-HERMANN B WELL #: 1H RRCID -> 266683 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13541 - 17451

01	7874	X	6267	-0-	-1607 B	-27357	686 419	1 9	5162	3	N	381	486	1			112
02	7084	X	4868	-0-	-2216 B	-27357	353 392	1 9	4123	3	N	356	183	1			285
03	7471	X	4991	-0-	-2480 B	-27357	403 410	1 9	4178	3	N	373	540	1			118
04	6390	X	4894	-0-	-1496 B	-27357	397 382	1 9	4115	3	N	347	182	1			283
05	6448	X	5000	-0-	-1448 B	-27357	451 430	1 9	4119	3	N	391	356	1			318
06	6060	X	3720	-0-	-2340 B	-27357	487 328	1 9	2905	3	N	298	338	1			278
07	5394	X	4223	-0-	-1171 B	-27357	515 435	1 9	3273	3	N	395	354	1			319
08	5053	X	3869	-0-	-1184 B	-27357	502 284	1 9	3083	3	N	258	357	1			220
09	4890	X	4570	-0-	-320 B	-27357	488 246	1 9	3836	3	N	224	177	1			267
10	4991	X	4778	-0-	-213 B	-27357	675 396	1 9	3707	3	N	360	465	1			162
*11	4080	X	4574	-0-	494 B	-26863	467 344	1 9	3763	3	N	313	180	1			295
12	4774	X	4355	-0-	-419 B	-26863	434 393	1 9	3528	3	N	357	354	1			298

TOTAL GAS PROD: 56,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,053

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHULLE A WELL #: 1H RRCID -> 266686 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 13786 PERF.13986 - 17774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	X	185	-0-	-1 B	-59625	164	3	21	9	N	19					167
02	1064	X	524	-0-	-540 B	-59625	482	3	42	9	N	38					205
03	1178	X	99	-0-	-1079 B	-59625	92	3	7	9	N	6					211
04	1140	X	300	-0-	-840 B	-59625	299	3	1	9	N	1					212
05	589	X	227	-0-	-362 B	-59625	218	3	9	9	N	8	172	1			48
06	570	X	124	-0-	-446 B	-59625	116	3	8	9	N	7					55
*07	310	N	556	-0-	246 B	-59379	498	3	58	9	N	53					108
08	217	N	181	-0-	-36 B	-59379	170	3	11	9	N	10					118
*09	120	N	138	-0-	18 B	-59361	114	3	24	9	N	22					140
10	558	N	130	-0-	-428 B	-59361	121	3	9	9	N	8					148
*11	180	N	201	-0-	21 B	-59340	171	3	30	9	N	27					175
12	0	N	1081	-0-	1081 B	-58259	986	3	95	9	N	86	181	1			80

TOTAL GAS PROD: 3,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

SLONE B WELL #: 1H RRCID -> 266748 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 13288 PERF.13640 - 19603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	2207	-0-	-2598 B	-590	869	1	1148	3	N	173	189	1			180
							190	9									
02	4144	X	1436	-0-	-2708 B	-590	875	1	436	3	N	114	179	1			115
							125	9									
03	4216	X	1636	-0-	-2580 B	-590	1240	1	235	3	N	146					261
							161	9									
04	3930	X	2049	-0-	-1881 B	-590	1155	1	692	3	N	184	184	1			261
							202	9									
05	3627	X	1517	-0-	-2110 B	-590	1160	1	228	3	N	117	182	1			196
							129	9									
06	2130	X	1698	-0-	-432 B	-590	1160	1	380	3	N	144	175	1			165
							158	9									
07	2108	X	1076	-0-	-1032 B	-590	957	1	35	3	N	76					241
							84	9									
08	2108	X	906	-0-	-1202 B	-590	806	1	23	3	N	70	178	1			133
							77	9									
09	2040	X	1035	-0-	-1005 B	-590	493	1	430	3	N	102					235
							112	9									
10	1767	X	963	-0-	-804 B	-590	805	1	72	3	N	78	182	1			131
							86	9									
*11	1710	X	1480	-0-	-230 B	-590	907	1	448	3	N	114					245
							125	9									
12	1209	X	990	-0-	-219 B	-590	772	1	205	3	N	12	187	1			70
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 16,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,330

H SISTERS A WELL #: 1H RRCID -> 266749 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 13788 PERF.13601 - 19563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-138673					N	-0-					112
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-138673					N	-0-					112
03	0	W	-0-	-0-	-0- B	-138673					N	-0-					112
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-138673					N	-0-					112
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-138673					N	-0-					112
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-138673					N	-0-					112
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-138673					N	-0-					112
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-138673					N	-0-					112
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-138673					N	-0-					112
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-138673					N	-0-					112
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-138673					N	-0-					112
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-138673					N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HINOJOSA A WELL #: 1H RRCID -> 266753 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13557 PERF.13588 - 16979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2597	-0-	-720 B	-0-	832	1	1657	3	N	98	179	1			149
							108	9									
02	2940	X	2437	-0-	-503 B	-0-	811	1	1504	3	N	111					260
							122	9									
03	3255	X	2639	-0-	-616 B	-0-	897	1	1609	3	N	121	171	1			210
							133	9									
04	2940	X	2668	-0-	-272 B	-0-	863	1	1705	3	N	91	182	1			119
							100	9									
05	2858	X	2858	-0-	-0- B	-0-	899	1	1835	3	N	113					232
							124	9									
06	2660	X	2660	-0-	-0- B	-0-	870	1	1691	3	N	90	179	1			143
							99	9									
07	2759	X	2433	-0-	-326 B	-0-	897	1	1446	3	N	82					225
							90	9									
08	2852	X	1670	-0-	-1182 B	-0-	682	1	919	3	N	63	178	1			110
							69	9									
09	2760	X	2699	-0-	-61 B	-0-	742	1	1812	3	N	132					242
							145	9									
10	2852	X	2382	-0-	-470 B	-0-	897	1	1387	3	N	89	186	1			145
							98	9									
*11	2670	X	2342	-0-	-328 B	-0-	867	1	1392	3	N	75					220
							83	9									
12	2821	X	1828	-0-	-993 B	-0-	786	1	928	3	N	104	185	1			139
							114	9									

TOTAL GAS PROD: 29,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,169

MIGURA B WELL #: 1H RRCID -> 266757 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13702 - 16570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	6580	-0-	-1294 B	-36089	495	1	4928	3	N	1052	1116	1	1	8	142
							1157	9									
02	6860	X	6846	-0-	-14 B	-36089	555	1	5254	3	N	943	848	1			237
							1037	9									
03	7626	X	7112	-0-	-514 B	-36089	621	1	5413	3	N	980	921	1	1	8	295
							1078	9									
04	7200	X	6339	-0-	-861 B	-36089	578	1	4831	3	N	845	920	1			220
							930	9									
05	7440	X	183	-0-	-7257 B	-36089	152	1	31	9	N	28	188	1			60
06	7350	X	640	-0-	-6710 B	-36089	76	1	463	3	N	92	2	8			150
							101	9									
07	7595	X	6274	-0-	-1321 B	-36089	535	1	4682	3	N	961	909	1			202
							1057	9									
08	7099	X	3521	-0-	-3578 B	-36089	379	1	2584	3	N	507	549	1			160
							558	9									
09	6330	X	331	-0-	-5999 B	-36089	314	1	17	9	N	15					175
10	6324	X	336	-0-	-5988 B	-36089	325	1	11	9	N	10	158	1			27
*11	6060	X	514	-0-	-5546 B	-36089	492	1	22	9	N	20					47
12	6262	X	597	-0-	-5665 B	-36089	340	1	198	3	N	54					101
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 39,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,507

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAIDA A WELL #: 1H RRCID -> 266759 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 13614 PERF.13683 - 18265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13113	X	9951	-0-	-3162 B	-44847	8848	3	1103	9	N	1003	1153	1			143
02	10248	X	9286	-0-	-962 B	-44847	8326	3	960	9	N	873	866	1			150
03	10695	X	9948	-0-	-747 B	-44847	8913	3	1035	9	N	941	854	1			237
04	9870	X	9496	-0-	-374 B	-44847	8536	3	960	9	N	873	897	1			213
05	10261	X	9480	-0-	-781 B	-44847	8541	3	939	9	N	854	869	1			198
06	9960	X	9050	-0-	-910 B	-44847	8181	3	869	9	N	790	830	1			158
07	10292	X	9261	-0-	-1031 B	-44847	8377	3	884	9	N	804	855	1			107
08	9951	X	6920	-0-	-3031 B	-44847	6265	3	655	9	N	595	545	1			157
09	9510	X	8290	-0-	-1220 B	-44847	7467	3	823	9	N	748	718	1			187
10	9486	X	9300	-0-	-186 B	-44847	8377	3	923	9	N	839	728	1			298
*11	9060	X	8600	-0-	-460 B	-44847	7692	3	908	9	N	825	908	1			215
12	9269	X	8442	-0-	-827 B	-44847	7542	3	900	9	N	818	729	1			304

TOTAL GAS PROD: 108,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,963

P. FRISBIE A WELL #: 1H RRCID -> 266782 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13434 - 17675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5201	-0-	-596 B	-16251	806	1	3412	3	N	894	903	1	1	8	182
							983	9									
02	5068	X	4716	-0-	-352 B	-16251	687	1	3189	3	N	764	716	1			230
							840	9									
03	5859	X	5536	-0-	-323 B	-16251	792	1	3734	3	N	918	896	1			252
							1010	9									
04	5670	X	4764	-0-	-906 B	-16251	749	1	3101	3	N	831	875	1	1	8	207
							914	9									
05	5332	X	4574	-0-	-758 B	-16251	733	1	2972	3	N	790	714	1	1	8	282
							869	9									
06	5040	X	4181	-0-	-859 B	-16251	686	1	2620	3	N	795	919	1	1	8	157
							875	9									
07	5549	X	4161	-0-	-1388 B	-16251	703	1	2527	3	N	846	750	1			253
							931	9									
08	5549	X	2877	-0-	-2672 B	-16251	524	1	1716	3	N	579	754	1			78
							637	9									
09	4770	X	3827	-0-	-943 B	-16251	573	1	2526	3	N	662	557	1			183
							728	9									
10	4588	X	2710	-0-	-1878 B	-16251	745	1	1162	3	N	730	721	1			192
							803	9									
*11	4170	X	2683	-0-	-1487 B	-16251	585	1	1407	3	N	628	567	1			253
							691	9									
12	4154	X	2609	-0-	-1545 B	-16251	621	1	1272	3	N	651	752	1			152
							716	9									

TOTAL GAS PROD: 47,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,088

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EICHHORN A WELL #: 1H RRCID -> 266810 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13956 PERF.13962 - 19325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	6727	-0-	-0- B	-9498	1283 245	1 9	5199	3	N	223	185	1			288
02	6076	X	5402	-0-	-674 B	-9498	1232 237	1 9	3933	3	N	215	345	1			158
03	6727	X	5473	-0-	-1254 B	-9498	1346 229	1 9	3898	3	N	208	183	1			183
04	6270	X	5335	-0-	-935 B	-9498	1247 234	1 9	3854	3	N	213	178	1			218
05	6727	X	5324	-0-	-1403 B	-9498	1349 273	1 9	3702	3	N	248	178	1			288
06	6510	X	4714	-0-	-1796 B	-9498	1320 206	1 9	3188	3	N	187	357	1			118
07	5983	X	5320	-0-	-663 B	-9498	1364 254	1 9	3702	3	N	231	177	1			172
08	5518	X	3114	-0-	-2404 B	-9498	1056 131	1 9	1927	3	N	119	178	1			113
09	5340	X	4621	-0-	-719 B	-9498	1051 233	1 9	3337	3	N	212					325
*10	5332	X	5611	-0-	279 B	-9219	1364 206	1 9	4041	3	N	187	367	1			145
*11	5160	X	4339	-0-	-821 B	-9219	1320 127	1 9	2892	3	N	115					260
12	5332	X	5827	-0-	495 B	-8724	1320 295	1 9	4212	3	N	268	364	1			164

TOTAL GAS PROD: 61,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,426

BYERLY A WELL #: 1H RRCID -> 266811 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13967 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	11767	-0-	2529 B	-27963	640 1089	1 9	10038	3	N	990	1132	1	3	8	232
*02	5852	X	9114	-0-	3262 B	-24701	535 818	1 9	7761	3	N	744	553	1			423
*03	4712	X	9138	-0-	4426 B	-20275	523 754	1 9	7861	3	N	685	909	1	1	8	198
04	11370	X	6590	-0-	-4780 B	-20275	513 583	1 9	5494	3	N	530	542	1	1	8	185
05	11749	X	5661	-0-	-6088 B	-20275	543 519	1 9	4599	3	N	472	374	1			283
06	11370	X	6761	-0-	-4609 B	-20275	582 579	1 9	5600	3	N	526	361	1			448
*07	10106	X	10682	-0-	576 B	-19699	776 836	1 9	9070	3	N	760	1046	1			162
08	9145	X	6237	-0-	-2908 B	-19699	440 504	1 9	5293	3	N	458	363	1			257
*09	6690	X	7526	-0-	836 B	-18863	543 667	1 9	6316	3	N	606	561	1			302
10	10695	X	7685	-0-	-3010 B	-18863	639 748	1 9	6298	3	N	680	695	1			287
*11	10350	X	7289	-0-	-3061 B	-18863	627 704	1 9	5958	3	N	640	729	1			198
12	10695	X	5512	-0-	-5183 B	-18863	627 719	1 9	4166	3	N	654	577	1			275

TOTAL GAS PROD: 93,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,745

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAUS A WELL #: 1H RRCID -> 266824 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13671 - 17799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12493	X	8923	-0-	-3570 B	-27751	613	1	7754	3	N	505	544	1			215
							556	9									
02	10556	X	6378	-0-	-4178 B	-27751	872	1	5121	3	N	350	360	1			205
							385	9									
03	10943	X	2373	-0-	-8570 B	-27751	586	1	1629	3	N	144	179	1			170
							158	9									
04	10200	X	686	-0-	-9514 B	-27751	469	1	161	3	N	51	2	8			219
							56	9									
05	10540	X	656	-0-	-9884 B	-27751	606	1	50	9	N	45					264
06	8640	X	-0-	-0-	-8640 B	-27751					N	-0-					264
07	7068	X	2998	-0-	-4070 B	-27751	615	1	2118	3	N	241	358	1			147
							265	9									
*08	2387	X	2392	-0-	5 B	-27746	603	1	1595	3	N	176	176	1			147
							194	9									
*09	690	X	1341	-0-	651 B	-27095	2	1	1243	3	N	87					234
							96	9									
*10	2759	X	2782	-0-	23 B	-27072	2537	3	245	9	N	223	183	1			274
*11	2910	X	12374	-0-	9464 B	-17608	11364	3	1010	9	N	918	893	1			299
12	3007	X	10078	-0-	7071 B	-10537	9261	3	817	9	N	743	731	1			311

TOTAL GAS PROD: 50,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,483

MCCURDY A WELL #: 1H RRCID -> 267010 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 13872 PERF.13935 - 17575

01	2542	X	1320	-0-	-1222 B	-11830	457	1	822	3	N	37	182	1			157
							41	9									
02	1904	X	628	-0-	-1276 B	-11830	353	1	246	3	N	26					183
							29	9									
03	2108	X	769	-0-	-1339 B	-11830	289	1	434	3	N	42					225
							46	9									
04	1950	X	180	-0-	-1770 B	-11830	142	1	25	3	N	12					237
							13	9									
05	1333	X	228	-0-	-1105 B	-11830	211	1	14	3	N	3					240
							3	9									
06	1290	X	260	-0-	-1030 B	-11830	222	1	25	3	N	12					252
							13	9									
*07	186	N	240	-0-	54 B	-11776	217	1	23	9	N	21					273
08	217	N	127	-0-	-90 B	-11776	127	1			N	-0-					273
09	240	N	-0-	-0-	-240 B	-11776					N	-0-					273
10	248	N	-0-	-0-	-248 B	-11776					N	-0-					273
*11	120	N	-0-	-0-	-120 B	-11776					N	-0-	121	1			58
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-11776					N	1					59

TOTAL GAS PROD: 3,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PETTER A WELL #: 1H RRCID -> 267037 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13329 - 19616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3038	X	3251	-0-	213 B	-811	1240	1	1649	3	N	329					427
							362	9									
*02	2548	X	2818	-0-	270 B	-541	1115	1	1419	3	N	258	555	1			130
							284	9									
*03	2945	X	3068	-0-	123 B	-418	1240	1	1533	3	N	268	190	1			208
							295	9									
04	3150	X	2553	-0-	-597 B	-418	1200	1	1085	3	N	244	357	1			95
							268	9									
05	3255	X	2131	-0-	-1124 B	-418	1240	1	662	3	N	208	170	1			133
							229	9									
06	3150	X	1516	-0-	-1634 B	-418	1200	1	112	3	N	185	185	1			133
							204	9									
07	3131	X	2345	-0-	-786 B	-418	1240	1	853	3	N	229	182	1			180
							252	9									
08	3069	X	2265	-0-	-804 B	-418	941	1	1112	3	N	193	355	1			18
							212	9									
*09	2711	X	3129	-0-	418 B	-0-	1024	1	1740	3	N	332	173	1			177
							365	9									
10	3561	X	3561	-0-	-0- B	-0-	1240	1	1961	3	N	327	352	1			152
							360	9									
*11	3331	X	3331	-0-	-0- B	-0-	1200	1	1797	3	N	304	183	1			273
							334	9									
12	3131	X	2671	-0-	-460 B	-0-	1189	1	1176	3	N	278	363	1			188
							306	9									

TOTAL GAS PROD: 32,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,155

WILLIAMS B WELL #: 1H RRCID -> 267042 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13942 - 17733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3131	X	4229	-0-	1098 B	-1376	1264	1	2832	3	N	121					185
							133	9									
*02	2828	X	3442	-0-	614 B	-762	1227	1	2127	3	N	80	178	1			87
							88	9									
*03	3131	X	3261	-0-	130 B	-632	1346	1	1824	3	N	83					170
							91	9									
04	3030	X	2937	-0-	-93 B	-632	1277	1	1586	3	N	67	185	1			52
							74	9									
05	3131	X	2538	-0-	-593 B	-632	1281	1	1173	3	N	76					128
							84	9									
06	3030	X	2964	-0-	-66 B	-632	1265	1	1609	3	N	82					210
							90	9									
07	3131	X	3112	-0-	-19 B	-632	1208	1	1795	3	N	99	192	1			117
							109	9									
08	3131	X	2435	-0-	-696 B	-632	1029	1	1351	3	N	50					167
							55	9									
09	2940	X	2540	-0-	-400 B	-632	991	1	1493	3	N	51	168	1			50
							56	9									
10	3131	X	2515	-0-	-616 B	-632	1345	1	1079	3	N	83					133
							91	9									
*11	3000	X	2351	-0-	-649 B	-632	1317	1	913	3	N	110					243
							121	9									
12	3100	X	2435	-0-	-665 B	-632	1349	1	1074	3	N	11					254
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 34,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 913

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LYMAN A WELL #: 1H RRCID -> 267045 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13031 - 18609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4278	X	4920	-0-	642 B	-262	1240	1	3083	3	N	543	537	1			244
							597	9									
*02	4023	X	4285	-0-	262 B	-0-	1120	1	2635	3	N	482	521	1			205
							530	9									
03	4286	X	4286	-0-	-0- B	-0-	1240	1	2484	3	N	511	522	1			194
							562	9									
04	4620	X	2961	-0-	-1659 B	-0-	1069	1	1388	3	N	458	360	1			292
							504	9									
05	4929	X	3646	-0-	-1283 B	-0-	1240	1	1863	3	N	494	715	1			71
							543	9									
06	4770	X	2870	-0-	-1900 B	-0-	1040	1	1402	3	N	389	363	1			97
							428	9									
07	4743	X	-0-	-0-	-4743 B	-0-					N	-0-					97
08	4278	X	-0-	-0-	-4278 B	-0-					N	-0-					97
09	3540	X	1468	-0-	-2072 B	-0-	200	1	915	3	N	321	183	1			235
							353	9									
10	4263	X	4263	-0-	-0- B	-0-	1232	1	2216	3	N	741	742	1			234
							815	9									
*11	2880	X	2877	-0-	-3 B	-0-	1200	1	1105	3	N	520	369	1			385
							572	9									
*12	2017	X	2017	-0-	-0- B	-0-	1240	1	516	3	N	237	379	1			243
							261	9									

TOTAL GAS PROD: 33,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,696

WITTE A WELL #: 1H RRCID -> 267046 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 13046 PERF.13602 - 19180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3441	-0-	-403 B	-2517	1321	1	1780	3	N	309	376	1	1	8	130
							340	9									
02	3416	X	2956	-0-	-460 B	-2517	1227	1	1441	3	N	262	174	1			218
							288	9									
03	3565	X	3198	-0-	-367 B	-2517	1360	1	1526	3	N	284	362	1			140
							312	9									
04	3450	X	2940	-0-	-510 B	-2517	1284	1	1333	3	N	294	184	1			250
							323	9									
05	3534	X	2901	-0-	-633 B	-2517	1364	1	1207	3	N	300	355	1	2	8	193
							330	9									
06	3330	X	2633	-0-	-697 B	-2517	1261	1	1080	3	N	265	343	1	7	8	108
							292	9									
07	3286	X	2844	-0-	-442 B	-2517	1364	1	1209	3	N	246	179	1			175
							271	9									
08	3193	X	2426	-0-	-767 B	-2517	1032	1	1139	3	N	232	182	1			225
							255	9									
09	2940	X	2860	-0-	-80 B	-2517	974	1	1576	3	N	282					507
							310	9									
*10	2914	X	3083	-0-	169 B	-2348	1364	1	1414	3	N	277	561	1			223
							305	9									
*11	2760	X	2608	-0-	-152 B	-2348	1320	1	1040	3	N	225	180	1			268
							248	9									
12	2945	X	2374	-0-	-571 B	-2348	1355	1	710	3	N	281	376	1			173
							309	9									

TOTAL GAS PROD: 34,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,257

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GUEVARA B WELL #: 1H RRCID -> 267074 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 13068 PERF.13151 - 19111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728 X	2695	-0-	-33 B	-0-	177	1	2008	3	N	464	549	1			207
						510	9									
02	2464 X	2387	-0-	-77 B	-0-	35	1	1903	3	N	408	352	1			263
						449	9									
03	2728 X	2514	-0-	-214 B	-0-	2087	3	427	9	N	388	539	1			112
04	2863 X	2863	-0-	-0- B	-0-	270	1	2145	3	N	407	356	1			163
						448	9									
05	2909 X	2909	-0-	-0- B	-0-	434	1	2021	3	N	413	358	1			218
						454	9									
06	2610 X	2316	-0-	-294 B	-0-	353	1	1531	3	N	393	517	1	9	8	85
						432	9									
07	2728 N	2212	-0-	-516 B	-0-	151	1	1659	3	N	365	180	1			270
						402	9									
08	2728 N	1918	-0-	-810 B	-0-	255	1	1365	3	N	271	358	1			183
						298	9									
09	2694 N	2694	-0-	-0- B	-0-	320	1	2027	3	N	315	355	1			143
						347	9									
10	2710 N	2710	-0-	-0- B	-0-	491	1	1804	3	N	377	363	1			157
						415	9									
*11	2250 N	2250	-0-	-0- B	-0-	329	1	1524	3	N	361	184	1			334
						397	9									
12	2728 N	2510	-0-	-218 B	-0-	844	1	1281	3	N	350	508	1			176
						385	9									

TOTAL GAS PROD: 29,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,512

PEEBLES A WELL #: 1H RRCID -> 267089 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 10502 PERF.13130 - 17801

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-48428	N	-0-		78
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-48428	N	-0-		78
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-48428	N	-0-		78
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-48428	N	-0-		78
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-48428	N	-0-		78
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-48428	N	-0-		78
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-48428	Y	-0-		78
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-48428	Y	-0-		78
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-48428	Y	-0-		78
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-48428	Y	-0-		78
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-48428	Y	-0-		78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-48428	Y	-0-		78

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J-HERMANN E WELL #: 1H RRCID -> 267107 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13053 - 16668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015 X	1551	-0-	-464 B	-61037	100	1	1157	3	N	267	387	1			200
						294	9									
02	1988 X	1987	-0-	-1 B	-61037	87	1	1551	3	N	317	369	1			148
						349	9									
03	2604 X	2006	-0-	-598 B	-61037	291	1	1395	3	N	291	181	1			258
						320	9									
04	2520 X	1873	-0-	-647 B	-61037	306	1	1266	3	N	274	381	1			151
						301	9									
05	2201 X	2003	-0-	-198 B	-61037	367	1	1318	3	N	289	177	1			263
						318	9									
06	2130 X	1721	-0-	-409 B	-61037	270	1	1161	3	N	264	377	1			150
						290	9									
07	1922 N	1836	-0-	-86 B	-61037	297	1	1245	3	N	267	191	1			226
						294	9									
08	2015 N	2537	-0-	522 B	-60515	253	1	2067	3	N	197	187	1			236
						217	9									
09	1680 N	1493	-0-	-187 B	-60515	184	1	973	3	N	305	378	1			163
						336	9									
10	1674 N	1429	-0-	-245 B	-60515	266	1	848	3	N	286	189	1			260
						315	9									
*11	1350 N	947	-0-	-403 B	-60515	217	1	458	3	N	247	372	1			135
						272	9									
12	1519 N	1025	-0-	-494 B	-60515	228	1	507	3	N	264	191	1			208
						290	9									

TOTAL GAS PROD: 20,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,268

STEINMANN A WELL #: 1H RRCID -> 267475 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13312 - 19536

01	2545 N	2545	-0-	-0- B	-0-	2150	4	395	9	N	359	366	1			168
02	2284 N	2284	-0-	-0- B	-0-	1924	4	360	9	N	327	348	1			147
03	2523 N	2523	-0-	-0- B	-0-	2130	4	393	9	N	357	359	1			145
04	2411 N	2411	-0-	-0- B	-0-	2040	4	371	9	N	337	179	1			303
05	2432 N	2432	-0-	-0- B	-0-	2071	4	361	9	N	328	366	1			265
06	2318 N	2318	-0-	-0- B	-0-	1973	4	345	9	N	314	356	1			223
07	2355 N	2355	-0-	-0- B	-0-	2045	4	310	9	Y	282	368	1			137
08	2136 N	2136	-0-	-0- B	-0-	1837	4	299	9	Y	272	176	1			233
09	2366 N	2366	-0-	-0- B	-0-	1990	4	376	9	Y	342	365	1			210
10	2418 N	2418	-0-	-0- B	-0-	2040	4	378	9	Y	344	381	1			173
*11	2394 N	2394	-0-	-0- B	-0-	1870	4	524	9	Y	476	407	1			242
*12	1972 N	1972	-0-	-0- B	-0-	1817	4	155	9	Y	141	190	1			193

TOTAL GAS PROD: 28,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,879

STEINMANN A WELL #: 2H RRCID -> 267476 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13359 - 19486

01	2571 X	2571	-0-	-0- B	-0-	2098	4	473	9	N	430	372	1			278
02	2305 X	2305	-0-	-0- B	-0-	1874	4	431	9	N	392	352	1			318
03	2454 N	2454	-0-	-0- B	-0-	2012	4	442	9	N	402	515	1			205
04	2520 N	2520	-0-	-0- B	-0-	2083	4	437	9	N	397	367	1			235
05	2450 N	2450	-0-	-0- B	-0-	2015	4	435	9	N	395	365	1			265
06	2351 N	2351	-0-	-0- B	-0-	1957	4	394	9	N	358	365	1			258
07	2540 N	2540	-0-	-0- B	-0-	2164	4	376	9	Y	342	365	1			235
08	2201 N	2201	-0-	-0- B	-0-	1883	4	318	9	Y	289	359	1			165
09	2179 N	2179	-0-	-0- B	-0-	1790	4	389	9	Y	354	182	1			337
10	2626 N	2626	-0-	-0- B	-0-	2151	4	475	9	Y	432	559	1			210
*11	2264 N	2264	-0-	-0- B	-0-	1870	4	394	9	Y	358	292	1			276
*12	1960 N	1960	-0-	-0- B	-0-	1554	4	406	9	Y	369	375	1			270

TOTAL GAS PROD: 28,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,518

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRIEDEL A WELL #: 1H RRCID -> 267638 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13589 - 18931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	350	-0-	-5075 B	-2759	324	1	12	3	N	13					128
							14	9									
02	4620	X	186	-0-	-4434 B	-2759	167	1	11	3	N	7					135
							8	9									
03	3596	X	180	-0-	-3416 B	-2759	122	1	26	3	N	29	1	8			163
							32	9									
*04	3337	X	6096	-0-	2759 B	-0-	737	1	4876	3	N	439	384	1			218
							483	9									
05	6713	X	6713	-0-	-0- B	-0-	1240	1	5015	3	N	416	379	1			255
							458	9									
06	4358	X	4358	-0-	-0- B	-0-	1200	1	2873	3	N	259	369	1			145
							285	9									
07	6293	X	3858	-0-	-2435 B	-0-	1240	1	2369	3	N	226	186	1			185
							249	9									
08	6293	X	2236	-0-	-4057 B	-0-	941	1	1204	3	N	83	171	1			97
							91	9									
09	6090	X	5921	-0-	-169 B	-0-	1023	1	4451	3	N	406	191	1			312
							447	9									
10	6293	X	5082	-0-	-1211 B	-0-	1240	1	3505	3	N	306	503	1			115
							337	9									
*11	4350	X	4332	-0-	-18 B	-0-	1200	1	2869	3	N	239	175	1			179
							263	9									
12	6076	X	3474	-0-	-2602 B	-0-	1237	1	1945	3	N	265	182	1			262
							292	9									

TOTAL GAS PROD: 42,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,688

FRIEDEL B WELL #: 1H RRCID -> 267921 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13719 - 16678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2992	N	2992	-0-	-0- B	-0-	895	1	1907	3	N	173	193	1			201
							190	9									
02	2570	X	2570	-0-	-0- B	-0-	811	1	1584	3	N	159	187	1			173
							175	9									
03	2613	X	2613	-0-	-0- B	-0-	899	1	1556	3	N	144	179	1			138
							158	9									
04	2520	X	2416	-0-	-104 B	-0-	870	1	1410	3	N	124	178	1			84
							136	9									
05	2734	X	2734	-0-	-0- B	-0-	899	1	1672	3	N	148	172	1			60
							163	9									
06	2520	X	2376	-0-	-144 B	-0-	866	1	1412	3	N	89					149
							98	9									
07	2604	X	2589	-0-	-15 B	-0-	893	1	1512	3	N	167	179	1			137
							184	9									
08	2604	X	1528	-0-	-1076 B	-0-	676	1	765	3	N	79	183	1			33
							87	9									
09	2527	N	2527	-0-	-0- B	-0-	742	1	1630	3	N	141					174
							155	9									
10	2604	N	2365	-0-	-239 B	-0-	899	1	1316	3	N	136	186	1			124
							150	9									
*11	2246	N	2246	-0-	-0- B	-0-	870	1	1259	3	N	106	184	1			46
							117	9									
12	2604	N	2243	-0-	-361 B	-0-	899	1	1225	3	N	108					154
							119	9									

TOTAL GAS PROD: 29,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,574

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HODGE A WELL #: 1H RRCID -> 267978 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13844 - 18349

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030 X	3491	-0-	-539 B	-52459	1036	1	2056	3	N	363	362	1			223
						399	9									
02	3472 X	3295	-0-	-177 B	-52459	963	1	1957	3	N	341	361	1			203
						375	9									
03	3813 X	3320	-0-	-493 B	-52459	1048	1	1947	3	N	295	351	1			147
						325	9									
04	3660 X	3482	-0-	-178 B	-52459	1009	1	2077	3	N	360	359	1			148
						396	9									
05	3782 X	3284	-0-	-498 B	-52459	925	1	1968	3	N	355	178	1			325
						391	9									
06	3540 X	3444	-0-	-96 B	-52459	834	1	2189	3	N	383	523	1			185
						421	9									
*07	3658 X	4902	-0-	1244 B	-51215	1123	1	3288	3	N	446	356	1			275
						491	9									
08	3596 X	1423	-0-	-2173 B	-51215	644	1	643	3	N	124	177	1			222
						136	9									
09	3480 X	831	-0-	-2649 B	-51215	254	1	477	3	N	91	180	1			133
						100	9									
10	4960 X	605	-0-	-4355 B	-51215	173	1	338	3	N	85					218
						94	9									
*11	4740 X	821	-0-	-3919 B	-51215	325	1	407	3	N	81	179	1			120
						89	9									
12	4898 X	1234	-0-	-3664 B	-51215	576	1	526	3	N	120					240
						132	9									

TOTAL GAS PROD: 30,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,044

MOC C WELL #: 1H RRCID -> 268019 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13851 PERF.13999 - 18477

01	5239 X	2977	-0-	-2262 B	-6380	2783	3	194	9	N	176	158	1			145
*02	4368 X	5371	-0-	1003 B	-5377	5138	3	233	9	N	212	149	1			208
*03	3627 X	7176	-0-	3549 B	-1828	6789	3	387	9	N	352	337	1			223
*04	3510 X	4755	-0-	1245 B	-583	4514	3	241	9	N	219	359	1			83
05	5859 X	3775	-0-	-2084 B	-583	3566	3	209	9	N	190	176	1			97
06	7080 X	3162	-0-	-3918 B	-583	2994	3	168	9	N	153	178	1			72
07	7161 X	2733	-0-	-4428 B	-583	2595	3	138	9	N	125					197
08	7161 X	1962	-0-	-5199 B	-583	1861	3	101	9	N	92	176	1			113
*09	4770 X	4956	-0-	186 B	-397	4688	3	268	9	N	244	177	1			180
*10	3937 X	4334	-0-	397 B	-0-	4080	3	254	9	N	231	178	1			233
*11	3150 X	3003	-0-	-147 B	-0-	2842	3	161	9	N	146	179	1			200
12	4929 X	2634	-0-	-2295 B	-0-	2461	3	173	9	N	157	295	1			62

TOTAL GAS PROD: 46,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,297

MOC B WELL #: 1H RRCID -> 268024 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 13794 PERF.14094 - 18190

01	9858 X	9104	-0-	-754 B	-11221	8687	3	417	9	N	379	494	1			148
02	8904 X	7533	-0-	-1371 B	-11221	7186	3	347	9	N	315	363	1			100
03	9858 X	7940	-0-	-1918 B	-11221	7542	3	398	9	N	362	359	1			103
04	9090 X	7505	-0-	-1585 B	-11221	7133	3	372	9	N	338	168	1			273
05	9114 X	7530	-0-	-1584 B	-11221	7192	3	338	9	N	307	332	1			248
06	8820 X	7094	-0-	-1726 B	-11221	6771	3	323	9	N	294	314	1			228
07	8339 X	6778	-0-	-1561 B	-11221	6461	3	317	9	N	288	359	1			157
08	7936 X	4900	-0-	-3036 B	-11221	4684	3	216	9	N	196	176	1			177
09	7500 X	6093	-0-	-1407 B	-11221	5784	3	309	9	N	281	348	1			110
10	7533 X	6479	-0-	-1054 B	-11221	6149	3	330	9	N	300	175	1			235
*11	7080 X	6418	-0-	-662 B	-11221	6097	3	321	9	N	292	356	1			171
12	6789 X	6278	-0-	-511 B	-11221	5982	3	296	9	N	269	342	1			98

TOTAL GAS PROD: 83,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,621

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHROEDER A WELL #: 1H RRCID -> 268026 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 13282 PERF.13400 - 18460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4349	-0-	-580 B	-5414	1357	1	2517	3	N	432	554	1			123
							475	9									
02	4452	X	3986	-0-	-466 B	-5414	1232	1	2368	3	N	351	377	1			97
							386	9									
03	4588	X	4092	-0-	-496 B	-5414	1348	1	2326	3	N	380	359	1			118
							418	9									
04	4440	X	3956	-0-	-484 B	-5414	1310	1	2241	3	N	368	379	1			107
							405	9									
05	4588	X	4303	-0-	-285 B	-5414	1355	1	2527	3	N	383	367	1			123
							421	9									
06	4260	X	4160	-0-	-100 B	-5414	1306	1	2440	3	N	376	371	1			128
							414	9									
07	4402	X	4100	-0-	-302 B	-5414	1342	1	2369	3	N	354	369	1			113
							389	9									
08	4309	X	3196	-0-	-1113 B	-5414	1029	1	1885	3	N	256	189	1			180
							282	9									
*09	4230	X	4522	-0-	292 B	-5122	1128	1	2936	3	N	416	364	1			232
							458	9									
10	4309	X	4292	-0-	-17 B	-5122	1361	1	2531	3	N	364	353	1			243
							400	9									
*11	4170	X	4051	-0-	-119 B	-5122	1317	1	2319	3	N	377	352	1			268
							415	9									
12	4371	X	3734	-0-	-637 B	-5122	1328	1	2004	3	N	365	521	1			112
							402	9									

TOTAL GAS PROD: 48,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,422

MOC A WELL #: 1H RRCID -> 268536 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13723 - 18494

01	14688	X	14688	-0-	-0- B	-0-	13534	3	1154	9	N	1049	1163	1			188
02	12136	X	12136	-0-	-0- B	-0-	11215	3	921	9	N	837	877	1			148
03	10406	X	10406	-0-	-0- B	-0-	9585	3	821	9	N	746	714	1			180
04	12595	X	12595	-0-	-0- B	-0-	11665	3	930	9	N	845	722	1			303
05	10847	X	10847	-0-	-0- B	-0-	10016	3	831	9	N	755	716	1			342
06	11494	X	11494	-0-	-0- B	-0-	10655	3	839	9	N	763	893	1			212
07	11288	X	11288	-0-	-0- B	-0-	10465	3	823	9	N	748	722	1			238
08	5847	X	5847	-0-	-0- B	-0-	5441	3	406	9	N	369	347	1			260
09	10723	X	10723	-0-	-0- B	-0-	9887	3	836	9	N	760	720	1			300
10	11740	X	11740	-0-	-0- B	-0-	10647	3	1093	9	N	994	909	1			385
*11	7321	X	7321	-0-	-0- B	-0-	6921	3	400	9	N	364	527	1			222
12	5425	X	2198	-0-	-3227 B	-0-	2034	3	164	9	N	149	151	1			220

TOTAL GAS PROD: 121,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,379

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
D. BOOTHE A WELL #: 1H RRCID -> 268546 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13702 - 18901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3982	-0-	-79 B	-2963	1240	1	2448	3	N	267	195	1			210
							294	9									
02	3584	X	3080	-0-	-504 B	-2963	1120	1	1728	3	N	211	188	1			233
							232	9									
03	3813	X	3287	-0-	-526 B	-2963	1240	1	1798	3	N	226	369	1			90
							249	9									
04	3810	X	3036	-0-	-774 B	-2963	1200	1	1649	3	N	170	187	1			73
							187	9									
05	3968	X	3529	-0-	-439 B	-2963	1240	1	2028	3	N	237	188	1			122
							261	9									
06	3840	X	3159	-0-	-681 B	-2963	1200	1	1750	3	N	190	167	1			145
							209	9									
07	3410	X	3225	-0-	-185 B	-2963	1193	1	1772	3	N	236	183	1			198
							260	9									
08	3534	X	2683	-0-	-851 B	-2963	941	1	1546	3	N	178	334	1			42
							196	9									
09	3420	X	3282	-0-	-138 B	-2963	1015	1	2029	3	N	216	183	1			75
							238	9									
10	3534	X	2940	-0-	-594 B	-2963	1240	1	1434	3	N	242	177	1			140
							266	9									
*11	3150	X	2613	-0-	-537 B	-2963	1200	1	1203	3	N	191	169	1			162
							210	9									
12	3534	X	2501	-0-	-1033 B	-2963	1240	1	1022	3	N	217	186	1			193
							239	9									

TOTAL GAS PROD: 37,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,581

D. WARZECHA A WELL #: 1H RRCID -> 268555 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.15188 - 17220

*01	0	X	267	-0-	267 B	-43536	264	3	3	9	N	3	3	8			177
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-43536					N	-0-					177
03	0	W	-0-	-0-	-0- B	-43536					N	-0-					177
04	0	W	-0-	-0-	-0- B	-43536					N	-0-					177
05	0	W	-0-	-0-	-0- B	-43536					N	-0-					177
06	0	W	-0-	-0-	-0- B	-43536					N	-0-					177
07	0	W	-0-	-0-	-0- B	-43536					N	-0-					177
08	0	W	-0-	-0-	-0- B	-43536					N	-0-					177
09	0	W	-0-	-0-	-0- B	-43536					N	-0-					177
10	0	W	-0-	-0-	-0- B	-43536					N	-0-					177
11	0	W	-0-	-0-	-0- B	-43536					N	-0-					177
12	0	W	-0-	-0-	-0- B	-43536					N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 267 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PEEBLES A WELL #: 3H RRCID -> 269014 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13109 - 18172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	3740	-0-	-1282 B	-38944	2897	3	843	9	N	766	718	1			288
02	4508	X	4033	-0-	-475 B	-38944	90	1	3031	3	N	829	914	1			203
							912	9									
03	4991	X	3968	-0-	-1023 B	-38944	295	1	2811	3	N	784	732	1			255
							862	9									
04	4620	X	3654	-0-	-966 B	-38944	341	1	2514	3	N	726	726	1			255
							799	9									
05	4557	X	3127	-0-	-1430 B	-38944	310	1	2082	3	N	668	551	1			372
							735	9									
06	4320	X	2952	-0-	-1368 B	-38944	308	1	1971	3	N	612	717	1			267
							673	9									
07	4464	X	3093	-0-	-1371 B	-38944	372	1	2028	3	Y	630	722	1			175
							693	9									
08	3968	X	2137	-0-	-1831 B	-38944	320	1	1364	3	Y	412	372	1			215
							453	9									
09	3660	X	2974	-0-	-686 B	-38944	315	1	2105	3	Y	504	537	1			182
							554	9									
10	3162	X	2917	-0-	-245 B	-38944	386	1	1872	3	Y	599	546	1			235
							659	9									
*11	3000	X	3036	-0-	36 B	-38908	387	1	1998	3	Y	592	547	1			280
							651	9									
12	3100	X	3347	-0-	247 B	-38661	376	1	1975	3	Y	905	1105	1			80
							996	9									

TOTAL GAS PROD: 38,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,027

HANSEN A WELL #: 1H RRCID -> 270648 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 12993 PERF.12838 - 18768

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-30589						N	-0-					68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-30589						N	-0-					68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-30589						N	-0-					68
04	14B2 EXT	957	-0-	957 B	-29632	240	1	402	3		N	286	188	1	1	8	165
						315	9										
05	14B2 EXT	3365	-0-	3365 B	-26267	735	1	1515	3		N	1014	927	1			252
						1115	9										
06	14B2 EXT	1001	-0-	1001 B	-25266	269	1	732	9		N	665	714	1			203
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-25266						N	551	575	1			179
08	14B2 EXT	368	-0-	368 B	-24898	2	1	366	9		N	333	353	1			159
09	0 X	722	-0-	722 B	-24176	119	1	143	3		N	418	374	1			203
						460	9										
10	0 X	1157	-0-	1157 B	-23019	428	1	331	3		N	362	383	1			182
						398	9										
*11	990 X	926	-0-	-64 B	-23019	503	1	112	3		N	283	362	1			103
						311	9										
12	589 X	857	-0-	268 B	-22751	438	1	99	3		N	291	190	1			204
						320	9										

TOTAL GAS PROD: 9,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,203

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
ORO NEGRO UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 265524 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12870 - 16843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	2226	-0-	-130 B	-0-	389	1	846	2	N	901	863	1	1	8	166
							991	9									
02	1988	X	1961	-0-	-27 B	-0-	125	1	1095	2	N	674	699	1			141
							741	9									
03	1914	X	1914	-0-	-0- B	-0-	19	1	1293	2	N	547	573	1			115
							602	9									
04	2160	X	1893	-0-	-267 B	-0-	90	1	1143	2	N	600	547	1	1	8	167
							660	9									
05	2232	X	2075	-0-	-157 B	-0-	233	1	1175	2	N	606	643	1			130
							667	9									
06	2160	X	1789	-0-	-371 B	-0-	90	1	932	2	N	697	644	1			183
							767	9									
07	1953	N	1925	-0-	-28 B	-0-	33	1	891	2	N	910	885	1			208
							1001	9									
08	2077	N	1353	-0-	-724 B	-0-	142	1	576	2	N	577	655	1			130
							635	9									
09	1800	N	1070	-0-	-730 B	-0-	284	1	283	2	N	457	380	1	1	8	206
							503	9									
10	1974	N	1974	-0-	-0- B	-0-	76	1	1015	2	N	803	747	1			262
							883	9									
11	2081	N	2081	-0-	-0- B	-0-	24	1	1114	2	N	857	811	1	1	8	307
							943	9									
*12	1925	N	1925	-0-	-0- B	-0-	28	1	871	2	N	933	931	1			309
							1026	9									

TOTAL GAS PROD: 22,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,562

MARATHON OIL EF LLC 525398
FINNEY-BARKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270332 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.15357 - 18559

01	5828	X	2224	-0-	-3604 B	-23163	2224	3			Y	-0-					51
02	4956	X	2950	-0-	-2006 B	-23163	2950	3			Y	-0-					51
03	6293	X	4361	-0-	-1932 B	-23163	3458	3	903	9	Y	821	690	1			182
04	6090	X	3185	-0-	-2905 B	-23163	2965	3	220	9	Y	200	223	1			159
05	6293	X	2268	-0-	-4025 B	-23163	2268	3			Y	-0-					159
06	4230	X	2345	-0-	-1885 B	-23163	2345	3			Y	-0-					159
07	4371	X	3166	-0-	-1205 B	-23163	2668	3	498	9	Y	453	376	1			236
08	4371	X	2643	-0-	-1728 B	-23163	2332	3	311	9	Y	283	367	1			152
09	3180	X	1068	-0-	-2112 B	-23163	1068	3			Y	-0-					152
10	3162	X	1789	-0-	-1373 B	-23163	1640	3	149	9	Y	135	113	1			174
11	3060	X	3245	-0-	185 B	-22978	3245	3			Y	-0-					174
12	3162	X	1555	-0-	-1607 B	-22978	1434	3	121	9	Y	110	242	1			42

TOTAL GAS PROD: 30,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,002

FINNEY-BARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270337 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14600 - 17615

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
COLMAN WELL #: 1H RRCID -> 270909 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14272 - 19196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	4718	-0-	-5109 B	-0-	4718	3			Y	-0-					12
02	8876	X	5801	-0-	-3075 B	-0-	5801	3			Y	-0-					12
03	9827	X	6185	-0-	-3642 B	-0-	6093	3	92	9	Y	84	77	1			19
04	7410	X	5697	-0-	-1713 B	-0-	5673	3	24	9	Y	22	23	1			18
05	6417	X	4998	-0-	-1419 B	-0-	4998	3			Y	-0-					18
06	6210	X	4523	-0-	-1687 B	-0-	4523	3			Y	-0-					18
07	6417	X	5258	-0-	-1159 B	-0-	5180	3	78	9	Y	71	52	1			37
08	6200	X	4244	-0-	-1956 B	-0-	4215	3	29	9	Y	26	49	1			14
09	5700	X	4373	-0-	-1327 B	-0-	4373	3			Y	-0-					14
10	5270	X	3000	-0-	-2270 B	-0-	2985	3	15	9	Y	14	11	1			17
11	5539	X	5539	-0-	-0- B	-0-	5539	3			Y	-0-					17
12	5270	X	4017	-0-	-1253 B	-0-	3898	3	119	9	Y	108	84	1			41

TOTAL GAS PROD: 58,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

HAMILTON WALLIS WELL #: 1H RRCID -> 271734 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 13961 PERF.14346 - 20043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	34	-0-	-8336 B	-0-	34	3			Y	-0-					234
02	7560	X	31	-0-	-7529 B	-0-	31	3			Y	-0-					234
03	8370	X	282	-0-	-8088 B	-0-	102	3	180	9	Y	164	362	1			36
04	5430	X	196	-0-	-5234 B	-0-	53	3	143	9	Y	130	63	1			103
05	868	X	-0-	-0-	-868 B	-0-					Y	-0-					103
06	270	X	39	-0-	-231 B	-0-	39	3			Y	-0-					103
07	279	X	-0-	-0-	-279 B	-0-					Y	-0-	103	1			-0-
08	279	X	-0-	-0-	-279 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	X	17	-0-	-14 B	-0-	3	3	14	9	Y	13	5	1			8
11	30	X	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					8
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	8	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 599 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

GOSSETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271735 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 14181 PERF.14356 - 18947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	2416	-0-	-2451 B	-0-	2416	3			Y	-0-					4
02	4368	X	2810	-0-	-1558 B	-0-	2810	3			Y	-0-					4
03	4836	X	3172	-0-	-1664 B	-0-	2861	3	311	9	Y	283	224	2			63
04	3420	X	2150	-0-	-1270 B	-0-	2122	3	28	9	Y	25	68	2			20
05	3100	X	62	-0-	-3038 B	-0-	62	3			Y	-0-					20
06	3060	X	339	-0-	-2721 B	-0-	339	3			Y	-0-					20
07	3162	X	195	-0-	-2967 B	-0-	150	3	45	9	Y	41	40	1			21
08	3162	X	270	-0-	-2892 B	-0-	173	3	97	9	Y	88	62	1			47
09	2389	X	2389	-0-	-0- B	-0-	2389	3			Y	-0-					47
10	1734	X	1734	-0-	-0- B	-0-	1733	3	1	9	Y	1	19	1			29
11	2489	X	2489	-0-	-0- B	-0-	2489	3			Y	-0-					29
12	2480	X	1262	-0-	-1218 B	-0-	1118	3	144	9	Y	131	110	1			50

TOTAL GAS PROD: 19,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 569

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LEY WELL #: 1H RRCID -> 272175 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 13751 PERF.14224 - 18441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	4447	-0-	-4388	B	-0-	4447	3			Y	-0-					-0-
02	7980	X	4998	-0-	-2982	B	-0-	4998	3			Y	-0-					-0-
03	8835	X	5167	-0-	-3668	B	-0-	5166	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	5970	X	4516	-0-	-1454	B	-0-	4516	3			Y	-0-					-0-
05	5549	X	3762	-0-	-1787	B	-0-	3762	3			Y	-0-					-0-
06	5370	X	3752	-0-	-1618	B	-0-	3752	3			Y	-0-					-0-
07	5549	X	4029	-0-	-1520	B	-0-	4016	3	13	9	Y	12	6	1			6
08	5177	X	3577	-0-	-1600	B	-0-	3398	3	179	9	Y	163	82	1			87
09	4530	X	3333	-0-	-1197	B	-0-	3333	3			Y	-0-					87
10	4030	X	2728	-0-	-1302	B	-0-	2695	3	33	9	Y	30	46	1			71
11	4208	X	4208	-0-	-0-	B	-0-	4208	3			Y	-0-					71
12	4030	X	2745	-0-	-1285	B	-0-	2270	3	475	9	Y	432	337	1			166

TOTAL GAS PROD: 47,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 638

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
STEFANIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263763 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12850 PERF.13174 - 17230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1734	N	1734	-0-	-0-	B	-0-	713	1	751	3	N	245	194	1			223
								270	9									
02	1666	N	1666	-0-	-0-	B	-0-	644	1	794	3	N	207	380	1			50
								228	9									
03	1813	N	1813	-0-	-0-	B	-0-	695	1	864	3	N	231	188	1			93
								254	9									
04	1567	N	1567	-0-	-0-	B	-0-	672	1	668	3	N	206	190	1	1	8	108
								227	9									
05	1612	N	1603	-0-	-9	B	-0-	687	1	701	3	N	195	185	1			118
								215	9									
06	1560	N	1538	-0-	-22	B	-0-	680	1	653	3	N	186	182	1			122
								205	9									
07	1457	N	1398	-0-	-59	B	-0-	606	1	601	3	N	174	148	1			148
								191	9									
08	1581	N	1410	-0-	-171	B	-0-	535	1	740	3	N	123	181	1			90
								135	9									
09	1405	N	1405	-0-	-0-	B	-0-	499	1	673	3	N	212	177	1			125
								233	9									
*10	1494	N	1494	-0-	-0-	B	-0-	713	1	614	3	N	152	184	1			93
								167	9									
*11	1578	N	1578	-0-	-0-	B	-0-	690	1	691	3	N	179	180	1			92
								197	9									
*12	1486	N	1486	-0-	-0-	B	-0-	713	1	573	3	N	182	180	1	8	7	86
								200	9									

TOTAL GAS PROD: 18,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,292

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
CHARLES RIEDESEL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 256547 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 13663 PERF.14061 - 18050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	2668	-0-	-1827	B	-0-	2391	3	277	9	N	252	252	1			-0-
02	4060	X	2511	-0-	-1549	B	-0-	2258	3	253	9	Y	230	230	1			-0-
03	3124	X	3124	-0-	-0-	B	-0-	2824	3	300	9	Y	273	273	1			-0-
04	2850	X	2372	-0-	-478	B	-0-	2108	3	264	9	Y	240	240	1			-0-
05	2945	X	2041	-0-	-904	B	-0-	1814	3	227	9	Y	206	206	1			-0-
06	3030	X	2491	-0-	-539	B	-0-	2278	3	213	9	Y	194	194	1			-0-
07	3131	X	2605	-0-	-526	B	-0-	2385	3	220	9	Y	200	200	1			-0-
08	3131	X	2512	-0-	-619	B	-0-	2296	3	216	9	Y	196	196	1			-0-
09	2490	X	1585	-0-	-905	B	-0-	1483	3	102	9	Y	93	93	1			-0-
10	2843	X	2843	-0-	-0-	B	-0-	2636	3	207	9	Y	188	188	1			-0-
11	2520	X	1890	-0-	-630	B	-0-	1740	3	150	9	Y	136	136	1			-0-
12	2604	X	1880	-0-	-724	B	-0-	1691	3	189	9	Y	172	172	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,380

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HOPE 01 WELL #: 01H RRCID -> 258428 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 13373 PERF.13550 - 18506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3572	-0-	-768	B	-0-	2663	3	909	9	N	826	826	1			-0-
02	3780	X	3210	-0-	-570	B	-0-	2395	3	815	9	Y	741	741	1			-0-
03	4061	X	3317	-0-	-744	B	-0-	2467	3	850	9	Y	773	773	1			-0-
04	3840	X	3091	-0-	-749	B	-0-	2291	3	800	9	Y	727	727	1			-0-
05	3968	X	3160	-0-	-808	B	-0-	2361	3	799	9	Y	726	726	1			-0-
06	3450	X	2974	-0-	-476	B	-0-	2241	3	733	9	Y	666	664	1	2	8	-0-
07	3565	X	3091	-0-	-474	B	-0-	2348	3	743	9	Y	675	675	1			-0-
08	3317	X	3151	-0-	-166	B	-0-	2448	3	703	9	Y	639	639	1			-0-
09	3090	X	2600	-0-	-490	B	-0-	1980	3	620	9	Y	564	564	1			-0-
10	3162	X	2734	-0-	-428	B	-0-	2061	3	673	9	Y	612	612	1			-0-
11	3060	X	2667	-0-	-393	B	-0-	2019	3	648	9	Y	589	589	1			-0-
12	3162	X	2852	-0-	-310	B	-0-	2194	3	658	9	Y	598	598	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,136

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 259779 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13720 - 16739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3259	-0-	-895	B	-0-	2585	3	674	9	N	613	613	1			-0-
02	3388	X	2880	-0-	-508	B	-0-	2280	3	600	9	Y	545	545	1			-0-
03	3596	X	2921	-0-	-675	B	-0-	2320	3	601	9	Y	546	546	1			-0-
04	3270	X	2871	-0-	-399	B	-0-	2355	3	516	9	Y	469	469	1			-0-
05	3255	X	2815	-0-	-440	B	-0-	2355	3	460	9	Y	418	418	1			-0-
06	3150	X	2724	-0-	-426	B	-0-	2193	3	531	9	Y	483	483	1			-0-
07	3193	X	3032	-0-	-161	B	-0-	2283	3	749	9	Y	681	681	1			-0-
08	2976	X	1953	-0-	-1023	B	-0-	1599	3	354	9	Y	322	322	1			-0-
09	2880	X	2270	-0-	-610	B	-0-	1819	3	451	9	Y	410	410	1			-0-
10	3038	X	2420	-0-	-618	B	-0-	1994	3	426	9	Y	387	387	1			-0-
11	2940	X	2294	-0-	-646	B	-0-	1903	3	391	9	Y	355	355	1			-0-
12	3038	X	2123	-0-	-915	B	-0-	15	1	1733	3	Y	341	341	1			-0-
								375	9									

TOTAL GAS PROD: 31,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,570

RESSMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 259855 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13570 - 17212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HARLAN METTING 01 WELL #: 01H RRCID -> 259857 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 13688 PERF.13950 - 18363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAGER 01 WELL #: 01H RRCID -> 260235 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14230 - 17592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5462	-0-	-490	B	-0-	5258	3	204	9	Y	185	185	1			-0-
02	5180	X	4941	-0-	-239	B	-0-	4775	3	166	9	Y	151	151	1			-0-
03	5580	X	5202	-0-	-378	B	-0-	5031	3	171	9	Y	155	155	1			-0-
04	5400	X	4936	-0-	-464	B	-0-	4759	3	177	9	Y	161	161	1			-0-
05	5580	X	5121	-0-	-459	B	-0-	4930	3	191	9	Y	174	174	1			-0-
06	5280	X	4863	-0-	-417	B	-0-	4659	3	204	9	Y	185	185	1			-0-
07	5456	X	4977	-0-	-479	B	-0-	4744	3	233	9	Y	212	212	1			-0-
08	5208	X	4087	-0-	-1121	B	-0-	3946	3	141	9	Y	128	128	1			-0-
09	5134	X	5134	-0-	-0-	B	-0-	4950	3	184	9	Y	167	167	1			-0-
10	5115	X	4413	-0-	-702	B	-0-	4234	3	179	9	Y	163	163	1			-0-
11	4860	X	4398	-0-	-462	B	-0-	4198	3	200	9	Y	182	182	1			-0-
12	5301	X	4118	-0-	-1183	B	-0-	3938	3	180	9	Y	164	164	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,027

JOHNSON GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 260237 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 13948 PERF.13760 - 18032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3606	X	3606	-0-	-0-	B	-0-	3407	3	199	9	N	181	181	1			-0-
02	3948	X	3948	-0-	-0-	B	-0-	3726	3	222	9	Y	202	202	1			-0-
03	5358	X	5358	-0-	-0-	B	-0-	5070	3	288	9	Y	262	262	1			-0-
04	5149	X	5149	-0-	-0-	B	-0-	4877	3	272	9	Y	247	247	1			-0-
05	5755	X	5755	-0-	-0-	B	-0-	5447	3	308	9	Y	280	280	1			-0-
06	4762	X	4762	-0-	-0-	B	-0-	4519	3	243	9	Y	221	221	1			-0-
07	5363	X	5363	-0-	-0-	B	-0-	5086	3	277	9	Y	252	252	1			-0-
08	4186	X	4186	-0-	-0-	B	-0-	3978	3	208	9	Y	189	189	1			-0-
09	3910	X	3910	-0-	-0-	B	-0-	3711	3	199	9	Y	181	181	1			-0-
10	4420	X	4420	-0-	-0-	B	-0-	4181	3	239	9	Y	217	217	1			-0-
11	4980	X	4980	-0-	-0-	B	-0-	4702	3	278	9	Y	253	253	1			-0-
*12	5638	X	5638	-0-	-0-	B	-0-	5319	3	319	9	Y	290	290	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,775

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BRUNS 01 WELL #: 01H RRCID -> 260240 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13538 - 19280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4299	-0-	-754 B	-0-	146 1037	1 9	3116	3	N	943	943	1			-0-
02	4564	X	4021	-0-	-543 B	-0-	126 975	1 9	2920	3	Y	886	886	1			-0-
03	5053	X	4677	-0-	-376 B	-0-	156 1242	1 9	3279	3	Y	1129	1129	1			-0-
04	4432	X	4432	-0-	-0- B	-0-	153 1161	1 9	3118	3	Y	1055	1055	1			-0-
05	4464	X	4446	-0-	-18 B	-0-	161 1117	1 9	3168	3	Y	1015	1015	1			-0-
06	4530	X	4150	-0-	-380 B	-0-	164 1002	1 9	2984	3	Y	911	911	1			-0-
07	4681	X	4105	-0-	-576 B	-0-	148 1016	1 9	2941	3	Y	924	924	1			-0-
08	4681	X	3138	-0-	-1543 B	-0-	111 748	1 9	2279	3	Y	680	680	1			-0-
09	4440	X	3821	-0-	-619 B	-0-	150 991	1 9	2680	3	Y	901	901	1			-0-
10	4433	X	3928	-0-	-505 B	-0-	170 959	1 9	2799	3	Y	872	872	1			-0-
11	4140	X	3676	-0-	-464 B	-0-	167 862	1 9	2647	3	Y	784	784	1			-0-
12	4092	X	3524	-0-	-568 B	-0-	154 778	1 9	2592	3	Y	707	707	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,807

GIPS 01 WELL #: 01H RRCID -> 260289 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13738 PERF.13871 - 19483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	6009	-0-	-67 B	-0-	5724	3	285	9	N	259	259	1			-0-
02	5432	X	5151	-0-	-281 B	-0-	4908	3	243	9	Y	221	221	1			-0-
03	6014	X	5495	-0-	-519 B	-0-	5238	3	257	9	Y	234	234	1			-0-
04	5820	X	5239	-0-	-581 B	-0-	4997	3	242	9	Y	220	220	1			-0-
05	6014	X	5533	-0-	-481 B	-0-	5292	3	241	9	Y	219	219	1			-0-
06	5820	X	5200	-0-	-620 B	-0-	4971	3	229	9	Y	208	208	1			-0-
07	5704	X	5267	-0-	-437 B	-0-	5038	3	229	9	Y	208	208	1			-0-
08	5518	X	4895	-0-	-623 B	-0-	4684	3	211	9	Y	192	192	1			-0-
09	5340	X	4907	-0-	-433 B	-0-	4690	3	217	9	Y	197	197	1			-0-
10	5518	X	5197	-0-	-321 B	-0-	4945	3	252	9	Y	229	229	1			-0-
11	5190	X	4865	-0-	-325 B	-0-	4643	3	222	9	Y	202	202	1			-0-
*12	5376	X	5376	-0-	-0- B	-0-	5146	3	230	9	Y	209	209	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,598

MYRA KELLEY 04 WELL #: 01H RRCID -> 260383 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 13917 PERF.14090 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	4844	-0-	-705 B	-0-	4653	3	191	9	Y	174	174	1			-0-
02	4760	X	4364	-0-	-396 B	-0-	4178	3	186	9	Y	169	169	1			-0-
03	5177	X	4765	-0-	-412 B	-0-	4586	3	179	9	Y	163	163	1			-0-
04	4860	X	4447	-0-	-413 B	-0-	4280	3	167	9	Y	152	152	1			-0-
05	4929	X	4681	-0-	-248 B	-0-	4538	3	143	9	Y	130	130	1			-0-
06	4680	X	4494	-0-	-186 B	-0-	4342	3	152	9	Y	138	138	1			-0-
07	4836	X	4562	-0-	-274 B	-0-	4393	3	169	9	Y	154	154	1			-0-
08	4774	X	3376	-0-	-1398 B	-0-	3269	3	107	9	Y	97	97	1			-0-
09	4530	X	2967	-0-	-1563 B	-0-	2890	3	77	9	Y	70	70	1			-0-
10	4681	X	4365	-0-	-316 B	-0-	4278	3	87	9	Y	79	79	1			-0-
11	4500	X	3531	-0-	-969 B	-0-	3425	3	106	9	Y	96	96	1			-0-
12	4557	X	2907	-0-	-1650 B	-0-	2817	3	90	9	Y	82	82	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,504

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DUDERSTADT 01 WELL #: 01H RRCID -> 260466 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13902 - 18104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169 X	5711	-0-	-458 B	-0-	5482	3	229	9	Y	208	208	1			-0-
02	5572 X	5073	-0-	-499 B	-0-	4869	3	204	9	Y	185	185	1			-0-
03	6014 X	5546	-0-	-468 B	-0-	5335	3	211	9	Y	192	192	1			-0-
04	5700 X	4487	-0-	-1213 B	-0-	4309	3	178	9	Y	162	162	1			-0-
05	5797 X	5267	-0-	-530 B	-0-	5027	3	240	9	Y	218	218	1			-0-
06	5520 X	4473	-0-	-1047 B	-0-	4275	3	198	9	Y	180	180	1			-0-
07	5611 X	5195	-0-	-416 B	-0-	5009	3	186	9	Y	169	169	1			-0-
08	5549 X	4077	-0-	-1472 B	-0-	3942	3	135	9	Y	123	123	1			-0-
09	5461 X	5461	-0-	-0- B	-0-	5281	3	180	9	Y	164	164	1			-0-
10	5270 X	5030	-0-	-240 B	-0-	4856	3	174	9	Y	158	158	1			-0-
11	5040 X	4768	-0-	-272 B	-0-	4597	3	171	9	Y	155	155	1			-0-
12	5642 X	4636	-0-	-1006 B	-0-	4410	3	226	9	Y	205	205	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,119

SIEVERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 261037 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 13526 PERF.13836 - 18318

01	6107 X	5566	-0-	-541 B	-0-	4784	3	782	9	N	711	711	1			-0-
02	5516 X	4915	-0-	-601 B	-0-	4218	3	697	9	Y	634	634	1			-0-
03	5921 X	4814	-0-	-1107 B	-0-	4159	3	655	9	Y	595	595	1			-0-
04	5610 X	5155	-0-	-455 B	-0-	4463	3	692	9	Y	629	629	1			-0-
05	5766 X	1241	-0-	-4525 B	-0-	1076	3	165	9	Y	150	150	1			-0-
06	5400 X	-0-	-0-	-5400 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	5456 X	-0-	-0-	-5456 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	5528 X	5528	-0-	-0- B	-0-	4871	3	657	9	Y	597	597	1			-0-
09	6551 X	6551	-0-	-0- B	-0-	5759	3	792	9	Y	720	720	1			-0-
10	5520 X	5520	-0-	-0- B	-0-	4798	3	722	9	Y	656	656	1			-0-
11	5340 X	5140	-0-	-200 B	-0-	4456	3	684	9	Y	622	622	1			-0-
12	6634 X	4564	-0-	-2070 B	-0-	3968	3	596	9	Y	542	542	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,856

STRAUBE 01 WELL #: 01H RRCID -> 261038 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13677 - 18739

01	17794 X	13836	-0-	-3958 B	-0-	12169	3	1667	9	N	1515	1515	1			-0-
02	16072 X	11639	-0-	-4433 B	-0-	10191	3	1448	9	Y	1316	1316	1			-0-
03	17608 X	11999	-0-	-5609 B	-0-	10577	3	1422	9	Y	1293	1293	1			-0-
04	16380 X	11523	-0-	-4857 B	-0-	10189	3	1334	9	Y	1213	1213	1			-0-
05	15190 X	10552	-0-	-4638 B	-0-	9350	3	1202	9	Y	1093	1092	1	1	8	-0-
06	13380 X	12394	-0-	-986 B	-0-	11106	3	1288	9	Y	1171	1171	1			-0-
07	12896 X	10822	-0-	-2074 B	-0-	9710	3	1112	9	Y	1011	1011	1			-0-
08	11997 X	8905	-0-	-3092 B	-0-	7950	3	955	9	Y	868	868	1			-0-
09	12390 X	8417	-0-	-3973 B	-0-	7467	3	950	9	Y	864	864	1			-0-
10	12803 X	8475	-0-	-4328 B	-0-	7512	3	963	9	Y	875	874	1	1	8	-0-
11	12390 X	7935	-0-	-4455 B	-0-	7030	3	905	9	Y	823	821	1	2	8	-0-
12	10819 X	8392	-0-	-2427 B	-0-	7517	3	875	9	Y	795	794	1	1	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 124,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,837

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SHAW SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 261075 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 13727 PERF.13835 - 18277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154 X	3625	-0-	-529 B	-0-	3311	3	314	9	N	285	285	1			-0-
02	3556 X	3263	-0-	-293 B	-0-	3044	3	219	9	N	199	199	1			-0-
03	3844 X	3542	-0-	-302 B	-0-	3363	3	179	9	N	163	163	1			-0-
04	3720 X	3401	-0-	-319 B	-0-	3235	3	166	9	N	151	151	1			-0-
05	3689 X	3358	-0-	-331 B	-0-	3167	3	191	9	N	174	174	1			-0-
06	3510 X	3293	-0-	-217 B	-0-	3143	3	150	9	N	136	136	1			-0-
07	3627 X	3263	-0-	-364 B	-0-	3113	3	150	9	N	136	136	1			-0-
08	3534 X	2669	-0-	-865 B	-0-	2539	3	130	9	N	118	118	1			-0-
09	3390 X	3262	-0-	-128 B	-0-	3120	3	142	9	N	129	129	1			-0-
10	3410 X	3164	-0-	-246 B	-0-	3022	3	142	9	N	129	129	1			-0-
11	3300 X	2849	-0-	-451 B	-0-	2710	3	139	9	N	126	126	1			-0-
12	3379 X	3000	-0-	-379 B	-0-	2872	3	128	9	N	116	116	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,862

AFFLERBACH 01 WELL #: 01H RRCID -> 263733 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 13265 PERF.13770 - 18572

01	3131 X	2902	-0-	-229 B	-0-	2610	3	292	9	N	265	265	1			-0-
02	2772 X	2518	-0-	-254 B	-0-	2257	3	261	9	Y	237	237	1			-0-
03	3069 X	2771	-0-	-298 B	-0-	2474	3	297	9	Y	270	270	1			-0-
04	2850 X	2616	-0-	-234 B	-0-	2349	3	267	9	Y	243	243	1			-0-
05	2914 X	2476	-0-	-438 B	-0-	2231	3	245	9	Y	223	223	1			-0-
06	2820 X	2699	-0-	-121 B	-0-	2425	3	274	9	Y	249	249	1			-0-
07	2790 X	2721	-0-	-69 B	-0-	2467	3	254	9	Y	231	231	1			-0-
08	2759 X	2532	-0-	-227 B	-0-	2292	3	240	9	Y	218	218	1			-0-
09	2700 X	2514	-0-	-186 B	-0-	2268	3	246	9	Y	224	224	1			-0-
10	2790 X	2578	-0-	-212 B	-0-	2319	3	259	9	Y	235	235	1			-0-
11	2700 X	2467	-0-	-233 B	-0-	2206	3	261	9	Y	237	237	1			-0-
12	2728 X	2584	-0-	-144 B	-0-	2332	3	252	9	Y	229	229	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,861

LEMKE 01 WELL #: 01H RRCID -> 263952 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 13923 PERF.13957 - 18649

01	8897 X	8538	-0-	-359 B	-0-	8043	3	495	9	N	450	450	1			-0-
02	7952 X	7415	-0-	-537 B	-0-	6964	3	451	9	Y	410	410	1			-0-
03	8649 X	8120	-0-	-529 B	-0-	7632	3	488	9	Y	444	444	1			-0-
04	8250 X	7746	-0-	-504 B	-0-	7294	3	452	9	Y	411	411	1			-0-
05	8525 X	7888	-0-	-637 B	-0-	7438	3	450	9	Y	409	409	1			-0-
06	8250 X	7421	-0-	-829 B	-0-	7003	3	418	9	Y	380	380	1			-0-
07	8215 X	7600	-0-	-615 B	-0-	7175	3	425	9	Y	386	386	1			-0-
08	8122 X	6923	-0-	-1199 B	-0-	6552	3	371	9	Y	337	337	1			-0-
09	7740 X	7356	-0-	-384 B	-0-	6948	3	408	9	Y	371	371	1			-0-
10	7874 X	7290	-0-	-584 B	-0-	6857	3	433	9	Y	394	394	1			-0-
11	7410 X	7059	-0-	-351 B	-0-	6506	3	553	9	Y	503	503	1			-0-
12	7595 X	5367	-0-	-2228 B	-0-	5026	3	341	9	Y	310	310	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,805

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
DWORACZYK 01 WELL #: 01H RRCID -> 263957 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13470 - 19143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3979	-0-	-578 B	-0-	121 930	1 9	2928	3	N	845	845	1			-0-
02	3920	X	3317	-0-	-603 B	-0-	99 795	1 9	2423	3	Y	723	723	1			-0-
03	4216	X	3208	-0-	-1008 B	-0-	80 866	1 9	2262	3	Y	787	787	1			-0-
04	3930	X	3382	-0-	-548 B	-0-	136 782	1 9	2464	3	Y	711	711	1			-0-
05	3968	X	3546	-0-	-422 B	-0-	137 768	1 9	2641	3	Y	698	698	1			-0-
06	3840	X	3361	-0-	-479 B	-0-	147 726	1 9	2488	3	Y	660	660	1			-0-
07	3658	X	3223	-0-	-435 B	-0-	150 712	1 9	2361	3	Y	647	647	1			-0-
08	3534	X	2979	-0-	-555 B	-0-	132 651	1 9	2196	3	Y	592	592	1			-0-
09	3420	X	2893	-0-	-527 B	-0-	130 647	1 9	2116	3	Y	588	588	1			-0-
10	3534	X	2899	-0-	-635 B	-0-	138 655	1 9	2106	3	Y	595	595	1			-0-
11	3360	X	2690	-0-	-670 B	-0-	132 613	1 9	1945	3	Y	557	557	1			-0-
12	3224	X	2663	-0-	-561 B	-0-	129 605	1 9	1929	3	Y	550	550	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,953

MATEJEK 01 WELL #: 01H RRCID -> 263988 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13530 - 17943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3045	-0-	-1233 B	-0-	2257	3	788	9	N	716	716	1			-0-
02	3724	X	2388	-0-	-1336 B	-0-	1786	3	602	9	Y	547	547	1			-0-
03	3472	X	690	-0-	-2782 B	-0-	483	3	207	9	Y	188	188	1			-0-
04	3695	X	3695	-0-	-0- B	-0-	2666	3	1029	9	Y	935	935	1			-0-
05	3038	X	2276	-0-	-762 B	-0-	1585	3	691	9	Y	628	628	1			-0-
06	2940	X	2162	-0-	-778 B	-0-	1522	3	640	9	Y	582	582	1			-0-
07	3813	X	1815	-0-	-1998 B	-0-	1241	3	574	9	Y	522	522	1			-0-
08	3813	X	2134	-0-	-1679 B	-0-	1497	3	637	9	Y	579	579	1			-0-
09	3690	X	1112	-0-	-2578 B	-0-	780	3	332	9	Y	302	302	1			-0-
10	2364	X	2364	-0-	-0- B	-0-	1661	3	703	9	Y	639	639	1			-0-
11	2160	X	1038	-0-	-1122 B	-0-	662	3	376	9	Y	342	342	1			-0-
*12	2303	X	2303	-0-	-0- B	-0-	1498	3	805	9	Y	732	732	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,712

GARVEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 264459 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13550 - 18802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3762	X	3762	-0-	-0- B	-0-	2902	3	860	9	N	782	782	1			-0-
02	2212	X	1709	-0-	-503 B	-0-	1326	3	383	9	Y	348	348	1			-0-
03	1731	X	1731	-0-	-0- B	-0-	1291	3	440	9	Y	400	400	1			-0-
04	3630	X	1477	-0-	-2153 B	-0-	1092	3	385	9	Y	350	350	1			-0-
05	3751	X	1632	-0-	-2119 B	-0-	1252	3	380	9	Y	345	345	1			-0-
06	3630	X	1372	-0-	-2258 B	-0-	1036	3	336	9	Y	305	305	1			-0-
07	1891	X	836	-0-	-1055 B	-0-	624	3	212	9	Y	193	193	1			-0-
08	1736	X	745	-0-	-991 B	-0-	555	3	190	9	Y	173	173	1			-0-
09	1718	X	1718	-0-	-0- B	-0-	1348	3	370	9	Y	336	336	1			-0-
10	1643	X	884	-0-	-759 B	-0-	674	3	210	9	Y	191	191	1			-0-
11	1380	X	436	-0-	-944 B	-0-	331	3	105	9	Y	95	95	1			-0-
12	1767	X	1694	-0-	-73 B	-0-	1275	3	419	9	Y	381	381	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,899

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SCHROEDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 264855 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13842 - 17829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16461	X	4472	-0-	-11989 B	-0-	3214	3	1258	9	N	1144	1144	1			-0-
02	10500	X	3674	-0-	-6826 B	-0-	2418	3	1256	9	Y	1142	1142	1			-0-
03	8928	X	3227	-0-	-5701 B	-0-	2186	3	1041	9	Y	946	946	1			-0-
04	6330	X	2652	-0-	-3678 B	-0-	1813	3	839	9	Y	763	763	1			-0-
05	4898	X	2259	-0-	-2639 B	-0-	1529	3	730	9	Y	664	664	1			-0-
06	4320	X	1872	-0-	-2448 B	-0-	1265	3	607	9	Y	552	552	1			-0-
07	4061	X	537	-0-	-3524 B	-0-	357	3	180	9	Y	164	164	1			-0-
08	3224	X	-0-	-0-	-3224 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	2640	X	103	-0-	-2537 B	-0-	69	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
10	2263	X	1586	-0-	-677 B	-0-	1120	3	466	9	Y	424	424	1			-0-
11	1860	X	1133	-0-	-727 B	-0-	808	3	325	9	Y	295	295	1			-0-
*12	762	X	762	-0-	-0- B	-0-	465	3	297	9	Y	270	270	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,395

STRIEBER 01 WELL #: 01H RRCID -> 264856 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.14099 - 17381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2579	-0-	-831 B	-0-	2352	3	227	9	N	206	206	1			-0-
02	2576	X	2154	-0-	-422 B	-0-	1966	3	188	9	N	171	171	1			-0-
03	2852	X	2293	-0-	-559 B	-0-	2110	3	183	9	N	166	166	1			-0-
04	2490	X	2137	-0-	-353 B	-0-	1941	3	196	9	N	178	178	1			-0-
05	2573	X	2173	-0-	-400 B	-0-	2020	3	153	9	N	139	139	1			-0-
06	2490	X	1749	-0-	-741 B	-0-	1630	3	119	9	N	108	108	1			-0-
07	2387	X	1025	-0-	-1362 B	-0-	958	3	67	9	N	61	61	1			-0-
08	2294	X	1213	-0-	-1081 B	-0-	1099	3	114	9	N	104	104	1			-0-
09	2130	X	1233	-0-	-897 B	-0-	1152	3	81	9	N	74	74	1			-0-
10	2170	X	1805	-0-	-365 B	-0-	1678	3	127	9	N	115	115	1			-0-
11	1740	X	1425	-0-	-315 B	-0-	1248	3	177	9	N	161	161	1			-0-
*12	1831	X	1831	-0-	-0- B	-0-	1702	3	129	9	N	117	117	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,600

WARLING 01 WELL #: 01H RRCID -> 265013 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13860 - 20022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	274	-0-	-842 B	-0-	8	1	204	3	N	56	56	1			-0-
							62	9									
02	1431	X	1431	-0-	-0- B	-0-	42	1	1030	3	Y	326	326	1			-0-
							359	9									
03	682	X	582	-0-	-100 B	-0-	13	1	383	3	Y	169	169	1			-0-
							186	9									
04	1686	X	1686	-0-	-0- B	-0-	62	1	1131	3	Y	448	448	1			-0-
							493	9									
05	1581	X	1424	-0-	-157 B	-0-	50	1	954	3	Y	382	382	1			-0-
							420	9									
06	1530	X	761	-0-	-769 B	-0-	32	1	539	3	Y	173	173	1			-0-
							190	9									
07	1736	N	275	-0-	-1461 B	-0-	11	1	166	3	Y	89	89	1			-0-
							98	9									
08	1688	N	1688	-0-	-0- B	-0-	71	1	1188	3	Y	390	390	1			-0-
							429	9									
09	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	44	1	718	3	Y	249	249	1			-0-
							274	9									
10	279	N	223	-0-	-56 B	-0-	11	1	168	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
11	1620	N	143	-0-	-1477 B	-0-	7	1	102	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
12	1085	N	148	-0-	-937 B	-0-	7	1	106	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 9,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,385

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MUELLER FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 265507 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13788 - 18905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7502 X	6508	-0-	-994 B	-0-	6142 3	366 9	N	333	333 1		-0-
02	6440 X	5878	-0-	-562 B	-0-	5542 3	336 9	Y	305	305 1		-0-
03	7006 X	5887	-0-	-1119 B	-0-	5303 3	584 9	Y	531	531 1		-0-
04	6630 X	6165	-0-	-465 B	-0-	5815 3	350 9	Y	318	318 1		-0-
05	6541 X	6136	-0-	-405 B	-0-	5791 3	345 9	Y	314	314 1		-0-
06	6300 X	5686	-0-	-614 B	-0-	5361 3	325 9	Y	295	294 1	1 8	-0-
07	6510 X	5473	-0-	-1037 B	-0-	5141 3	332 9	Y	302	302 1		-0-
08	6386 X	4978	-0-	-1408 B	-0-	4668 3	310 9	Y	282	282 1		-0-
09	6180 X	4708	-0-	-1472 B	-0-	4392 3	316 9	Y	287	287 1		-0-
10	6138 X	4677	-0-	-1461 B	-0-	4352 3	325 9	Y	295	295 1		-0-
11	5700 X	5265	-0-	-435 B	-0-	4965 3	300 9	Y	273	273 1		-0-
12	5487 X	5476	-0-	-11 B	-0-	5188 3	288 9	Y	262	262 1		-0-

TOTAL GAS PROD: 66,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,797

RESSMAN 01 WELL #: 02H RRCID -> 265659 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13480 - 18231

01	2263 X	2031	-0-	-232 B	-0-	1546 3	485 9	N	441	441 1		-0-
02	2100 X	1887	-0-	-213 B	-0-	1435 3	452 9	Y	411	411 1		-0-
03	2573 X	1881	-0-	-692 B	-0-	1440 3	441 9	Y	401	401 1		-0-
04	2490 X	1880	-0-	-610 B	-0-	1452 3	428 9	Y	389	389 1		-0-
05	2573 X	1963	-0-	-610 B	-0-	1513 3	450 9	Y	409	409 1		-0-
06	2010 X	1927	-0-	-83 B	-0-	1488 3	439 9	Y	399	399 1		-0-
07	1953 N	1907	-0-	-46 B	-0-	1480 3	427 9	Y	388	388 1		-0-
08	1953 N	1803	-0-	-150 B	-0-	1411 3	392 9	Y	356	356 1		-0-
09	1920 N	1784	-0-	-136 B	-0-	1380 3	404 9	Y	367	367 1		-0-
10	1922 N	1642	-0-	-280 B	-0-	1257 3	385 9	Y	350	350 1		-0-
11	1740 N	1533	-0-	-207 B	-0-	1164 3	369 9	Y	335	335 1		-0-
12	1829 N	1764	-0-	-65 B	-0-	1432 3	332 9	Y	302	302 1		-0-

TOTAL GAS PROD: 22,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,548

MUELLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 265662 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13787 PERF.15110 - 19382

01	4490 X	4490	-0-	-0- B	-0-	4285 3	205 9	N	186	186 1		-0-
02	3892 X	3703	-0-	-189 B	-0-	3531 3	172 9	Y	156	156 1		-0-
03	4309 X	4185	-0-	-124 B	-0-	3999 3	186 9	Y	169	169 1		-0-
04	4350 X	3780	-0-	-570 B	-0-	3608 3	172 9	Y	156	156 1		-0-
05	4495 X	3795	-0-	-700 B	-0-	3627 3	168 9	Y	153	153 1		-0-
06	4350 X	3534	-0-	-816 B	-0-	3373 3	161 9	Y	146	146 1		-0-
07	4185 X	3642	-0-	-543 B	-0-	3486 3	156 9	Y	142	142 1		-0-
08	4185 X	3466	-0-	-719 B	-0-	3313 3	153 9	Y	139	139 1		-0-
09	3780 X	3434	-0-	-346 B	-0-	3293 3	141 9	Y	128	128 1		-0-
10	3782 X	3532	-0-	-250 B	-0-	3423 3	109 9	Y	99	99 1		-0-
11	3540 X	3324	-0-	-216 B	-0-	3210 3	114 9	Y	104	104 1		-0-
*12	4030 X	4030	-0-	-0- B	-0-	3879 3	151 9	Y	137	137 1		-0-

TOTAL GAS PROD: 44,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,715

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
NEWTON GOHMERT 01 WELL #: 01H RRCID -> 265688 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 13859 PERF.14129 - 18836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8959 X	6075	-0-	-2884 B	-0-	5957	3	118	9	N	107	107	1			-0-
02	8092 X	4988	-0-	-3104 B	-0-	4894	3	94	9	N	85	85	1			-0-
03	7161 X	5774	-0-	-1387 B	-0-	5668	3	106	9	N	96	96	1			-0-
04	6300 X	5487	-0-	-813 B	-0-	5391	3	96	9	N	87	87	1			-0-
05	6417 X	6078	-0-	-339 B	-0-	5983	3	95	9	N	86	85	1	1	8	-0-
06	5880 X	5529	-0-	-351 B	-0-	5446	3	83	9	N	75	75	1			-0-
07	5766 X	5615	-0-	-151 B	-0-	5528	3	87	9	N	79	79	1			-0-
08	6076 X	4683	-0-	-1393 B	-0-	4615	3	68	9	N	62	62	1			-0-
09	5880 X	5720	-0-	-160 B	-0-	5619	3	101	9	N	92	92	1			-0-
10	6076 X	5374	-0-	-702 B	-0-	5288	3	86	9	N	78	78	1			-0-
11	5520 X	4729	-0-	-791 B	-0-	4644	3	85	9	N	77	77	1			-0-
12	5921 X	5717	-0-	-204 B	-0-	5634	3	83	9	N	75	75	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 999

WUENSCH 01 WELL #: 01H RRCID -> 265971 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13959 - 19041

01	3348 X	3119	-0-	-229 B	-0-	2890	3	229	9	N	208	208	1			-0-
02	3024 X	2552	-0-	-472 B	-0-	2355	3	197	9	Y	179	179	1			-0-
03	3100 X	2372	-0-	-728 B	-0-	2153	3	219	9	Y	199	199	1			-0-
04	3030 X	3002	-0-	-28 B	-0-	2908	3	94	9	Y	85	85	1			-0-
05	3131 X	2532	-0-	-599 B	-0-	2365	3	167	9	Y	152	152	1			-0-
06	3030 X	2487	-0-	-543 B	-0-	2293	3	194	9	Y	176	176	1			-0-
07	3100 X	2538	-0-	-562 B	-0-	2362	3	176	9	Y	160	160	1			-0-
08	3100 X	2281	-0-	-819 B	-0-	2119	3	162	9	Y	147	147	1			-0-
09	3000 X	2291	-0-	-709 B	-0-	2124	3	167	9	Y	152	152	1			-0-
10	2573 X	2409	-0-	-164 B	-0-	2221	3	188	9	Y	171	171	1			-0-
11	2490 X	1974	-0-	-516 B	-0-	1795	3	179	9	Y	163	163	1			-0-
12	2542 X	2185	-0-	-357 B	-0-	1996	3	189	9	Y	172	172	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,964

HARLAN METTING 01 WELL #: 02H RRCID -> 266033 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 13714 PERF.13620 - 19541

01	11222 X	9572	-0-	-1650 B	-0-	8329	3	1243	9	N	1130	1130	1			-0-
02	9632 X	8454	-0-	-1178 B	-0-	7337	3	1117	9	Y	1015	1015	1			-0-
03	10199 X	9158	-0-	-1041 B	-0-	7958	3	1200	9	Y	1091	1091	1			-0-
04	9630 X	8544	-0-	-1086 B	-0-	7441	3	1103	9	Y	1003	1003	1			-0-
05	9951 X	8569	-0-	-1382 B	-0-	7501	3	1068	9	Y	971	971	1			-0-
06	9270 X	7903	-0-	-1367 B	-0-	6918	3	985	9	Y	895	895	1			-0-
07	9362 X	7846	-0-	-1516 B	-0-	6887	3	959	9	Y	872	872	1			-0-
08	9145 X	7444	-0-	-1701 B	-0-	6542	3	902	9	Y	820	820	1			-0-
09	8550 X	7257	-0-	-1293 B	-0-	6354	3	903	9	Y	821	821	1			-0-
10	8556 X	7378	-0-	-1178 B	-0-	6444	3	934	9	Y	849	849	1			-0-
11	7890 X	7113	-0-	-777 B	-0-	6190	3	923	9	Y	839	839	1			-0-
12	7843 X	7157	-0-	-686 B	-0-	6242	3	915	9	Y	832	832	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,138

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIEMER 01 WELL #: 01H RRCID -> 266117 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13966 PERF.13800 - 19602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	1488	-0-	-186 B	-0-	1429	3	59	9	Y	54	54	1			-0-
02	1512	X	1341	-0-	-171 B	-0-	1286	3	55	9	Y	50	50	1			-0-
03	1674	X	1384	-0-	-290 B	-0-	1323	3	61	9	Y	55	55	1			-0-
04	1470	X	619	-0-	-851 B	-0-	579	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
05	1519	X	992	-0-	-527 B	-0-	934	3	58	9	Y	53	53	1			-0-
06	1440	X	1138	-0-	-302 B	-0-	1082	3	56	9	Y	51	51	1			-0-
07	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	1152	3	48	9	Y	44	44	1			-0-
08	992	N	717	-0-	-275 B	-0-	691	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
09	1702	N	1702	-0-	-0- B	-0-	1637	3	65	9	Y	59	59	1			-0-
10	1262	N	1262	-0-	-0- B	-0-	1229	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
11	1715	N	1715	-0-	-0- B	-0-	1658	3	57	9	Y	52	52	1			-0-
*12	3378	X	3378	-0-	-0- B	-0-	3341	3	37	9	Y	34	34	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 542

JAMES GANO 01 WELL #: 02H RRCID -> 266356 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 13733 PERF.13690 - 18591

01	5177	X	4392	-0-	-785 B	-0-	3762	3	630	9	N	573	573	1			-0-
02	4620	X	3837	-0-	-783 B	-0-	3297	3	540	9	Y	491	491	1			-0-
03	4929	X	4088	-0-	-841 B	-0-	3518	3	570	9	Y	518	518	1			-0-
04	4560	X	3525	-0-	-1035 B	-0-	3050	3	475	9	Y	432	432	1			-0-
05	4495	X	3311	-0-	-1184 B	-0-	2812	3	499	9	Y	454	454	1			-0-
06	4260	X	3087	-0-	-1173 B	-0-	2627	3	460	9	Y	418	418	1			-0-
07	4247	X	3208	-0-	-1039 B	-0-	2749	3	459	9	Y	417	417	1			-0-
08	4092	X	3114	-0-	-978 B	-0-	2674	3	440	9	Y	400	400	1			-0-
09	3540	X	2623	-0-	-917 B	-0-	2194	3	429	9	Y	390	390	1			-0-
10	3317	X	3012	-0-	-305 B	-0-	2562	3	450	9	Y	409	409	1			-0-
11	3090	X	2904	-0-	-186 B	-0-	2474	3	430	9	Y	391	391	1			-0-
12	3193	X	2956	-0-	-237 B	-0-	2553	3	403	9	Y	366	366	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,259

BOLDT 01 WELL #: 02H RRCID -> 266363 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 13486 PERF.13570 - 18642

01	11501	X	10756	-0-	-745 B	-0-	8695	3	2061	9	N	1874	1874	1			-0-
02	10304	X	9367	-0-	-937 B	-0-	7610	3	1757	9	Y	1597	1597	1			-0-
03	11408	X	9987	-0-	-1421 B	-0-	8088	3	1899	9	Y	1726	1726	1			-0-
04	10860	X	9716	-0-	-1144 B	-0-	7878	3	1838	9	Y	1671	1671	1			-0-
05	10943	X	9521	-0-	-1422 B	-0-	7704	3	1817	9	Y	1652	1652	1			-0-
06	10410	X	9325	-0-	-1085 B	-0-	7587	3	1738	9	Y	1580	1580	1			-0-
07	10385	X	9349	-0-	-1036 B	-0-	7577	3	1772	9	Y	1611	1611	1			-0-
08	10044	X	8688	-0-	-1356 B	-0-	7083	3	1605	9	Y	1459	1459	1			-0-
09	9720	X	7975	-0-	-1745 B	-0-	6472	3	1503	9	Y	1366	1366	1			-0-
10	9641	X	8632	-0-	-1009 B	-0-	6970	3	1662	9	Y	1511	1511	1			-0-
11	9330	X	7934	-0-	-1396 B	-0-	6374	3	1560	9	Y	1418	1418	1			-0-
12	9362	X	8028	-0-	-1334 B	-0-	55	1	6380	3	Y	1448	1448	1			-0-
							1593	9									

TOTAL GAS PROD: 109,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,913

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
DUDERSTADT TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 266387 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 13889 PERF.14080 - 19402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	2914	-0-	-713	B	-0-	2859	3	55	9	Y	50	50	1			-0-
02	3276	X	2548	-0-	-728	B	-0-	2498	3	50	9	Y	45	45	1			-0-
03	3534	X	2861	-0-	-673	B	-0-	2807	3	54	9	Y	49	49	1			-0-
04	3390	X	3000	-0-	-390	B	-0-	2949	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
05	3410	X	2969	-0-	-441	B	-0-	2921	3	48	9	Y	44	44	1			-0-
06	2898	X	2898	-0-	-0-	B	-0-	2855	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
07	3100	X	2900	-0-	-200	B	-0-	2859	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
08	3100	X	2395	-0-	-705	B	-0-	2364	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
09	3000	X	2973	-0-	-27	B	-0-	2933	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
10	3007	X	2665	-0-	-342	B	-0-	2626	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
11	2910	X	2555	-0-	-355	B	-0-	2512	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
12	3069	X	2617	-0-	-452	B	-0-	2564	3	53	9	Y	48	48	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 496

EDGAR SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 266389 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13659 PERF.13790 - 19942

01	4340	X	3942	-0-	-398	B	-0-	3722	3	220	9	Y	200	200	1			-0-
02	3780	X	3267	-0-	-513	B	-0-	3107	3	160	9	Y	145	145	1			-0-
03	4185	X	3689	-0-	-496	B	-0-	3513	3	176	9	Y	160	160	1			-0-
04	4050	X	2452	-0-	-1598	B	-0-	2328	3	124	9	Y	113	113	1			-0-
05	3937	X	3549	-0-	-388	B	-0-	3378	3	171	9	Y	155	155	1			-0-
06	3810	X	3162	-0-	-648	B	-0-	3023	3	139	9	Y	126	126	1			-0-
07	3689	X	3129	-0-	-560	B	-0-	2978	3	151	9	Y	137	137	1			-0-
08	3689	X	2783	-0-	-906	B	-0-	2629	3	154	9	Y	140	140	1			-0-
09	3420	X	2809	-0-	-611	B	-0-	2679	3	130	9	Y	118	118	1			-0-
10	3632	X	3632	-0-	-0-	B	-0-	3479	3	153	9	Y	139	139	1			-0-
11	3508	X	3508	-0-	-0-	B	-0-	3340	3	168	9	Y	153	153	1			-0-
12	3131	X	3050	-0-	-81	B	-0-	2871	3	179	9	Y	163	163	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,749

EDWARD ROEDER 03 WELL #: 01H RRCID -> 266401 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 13614 PERF.14087 - 18350

01	10571	X	10273	-0-	-298	B	-0-	9219	3	1054	9	N	958	958	1			-0-
02	9576	X	8613	-0-	-963	B	-0-	7617	3	996	9	Y	905	905	1			-0-
03	10633	X	8462	-0-	-2171	B	-0-	7377	3	1085	9	Y	986	986	1			-0-
04	10290	X	8018	-0-	-2272	B	-0-	6996	3	1022	9	Y	929	929	1			-0-
05	10633	X	8497	-0-	-2136	B	-0-	7439	3	1058	9	Y	962	962	1			-0-
06	9930	X	8353	-0-	-1577	B	-0-	7343	3	1010	9	Y	918	918	1			-0-
07	9548	X	8208	-0-	-1340	B	-0-	7233	3	975	9	Y	886	886	1			-0-
08	8494	X	7752	-0-	-742	B	-0-	6862	3	890	9	Y	809	809	1			-0-
09	8566	X	8566	-0-	-0-	B	-0-	7654	3	912	9	Y	829	829	1			-0-
10	9071	X	9071	-0-	-0-	B	-0-	8146	3	925	9	Y	841	841	1			-0-
11	8340	X	7732	-0-	-608	B	-0-	6841	3	891	9	Y	810	810	1			-0-
12	8866	X	8072	-0-	-794	B	-0-	7182	3	890	9	Y	809	809	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,642

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
EDWARD ROEDER 02 WELL #: 01H RRCID -> 266403 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13754 - 19212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9889	X	8488	-0-	-1401	B	-0-	6667	3	1821	9	N	1655	1655	1			-0-
02	8680	X	7310	-0-	-1370	B	-0-	5716	3	1594	9	Y	1449	1449	1			-0-
03	9362	X	8479	-0-	-883	B	-0-	6588	3	1891	9	Y	1719	1719	1			-0-
04	8760	X	7863	-0-	-897	B	-0-	6092	3	1771	9	Y	1610	1610	1			-0-
05	8711	X	7928	-0-	-783	B	-0-	6151	3	1777	9	Y	1615	1615	1			-0-
06	8220	X	7273	-0-	-947	B	-0-	5665	3	1608	9	Y	1462	1462	1			-0-
07	8494	X	7710	-0-	-784	B	-0-	6034	3	1676	9	Y	1524	1524	1			-0-
08	8494	X	6853	-0-	-1641	B	-0-	5423	3	1430	9	Y	1300	1300	1			-0-
09	7860	X	7247	-0-	-613	B	-0-	5672	3	1575	9	Y	1432	1432	1			-0-
10	7936	X	7116	-0-	-820	B	-0-	5592	3	1524	9	Y	1385	1385	1			-0-
11	7470	X	6752	-0-	-718	B	-0-	5289	3	1463	9	Y	1330	1330	1			-0-
12	7719	X	7671	-0-	-48	B	-0-	6266	3	1405	9	Y	1277	1277	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,758

FRIEDRICHS GAS UNIT NO. 01 WELL #: 02H RRCID -> 266419 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13840 - 19302

01	2294	X	2113	-0-	-181	B	-0-	1996	3	117	9	Y	106	106	1			-0-
02	2044	X	2040	-0-	-4	B	-0-	1852	3	188	9	Y	171	171	1			-0-
03	2399	X	2399	-0-	-0-	B	-0-	1836	3	563	9	Y	512	512	1			-0-
04	2160	X	1927	-0-	-233	B	-0-	1682	3	245	9	Y	223	223	1			-0-
05	2263	X	1908	-0-	-355	B	-0-	1019	3	889	9	Y	808	808	1			-0-
06	2310	X	1969	-0-	-341	B	-0-	1570	3	399	9	Y	363	363	1			-0-
07	2124	N	2124	-0-	-0-	B	-0-	2011	3	113	9	Y	103	103	1			-0-
08	1922	N	727	-0-	-1195	B	-0-	706	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
09	2040	N	2040	-0-	-0-	B	-0-	1935	3	105	9	Y	95	95	1			-0-
10	2139	N	2015	-0-	-124	B	-0-	1908	3	107	9	Y	97	97	1			-0-
11	1630	N	1630	-0-	-0-	B	-0-	1543	3	87	9	Y	79	79	1			-0-
12	2108	N	1683	-0-	-425	B	-0-	1586	3	97	9	Y	88	88	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,664

GLOOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 266423 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 13704 PERF.15093 - 19222

01	4216	X	3840	-0-	-376	B	-0-	3647	3	193	9	N	175	175	1			-0-
02	3808	X	3618	-0-	-190	B	-0-	3438	3	180	9	Y	164	164	1			-0-
03	4247	X	3545	-0-	-702	B	-0-	3368	3	177	9	Y	161	161	1			-0-
04	4110	X	3238	-0-	-872	B	-0-	3075	3	163	9	Y	148	148	1			-0-
05	4247	X	3251	-0-	-996	B	-0-	3085	3	166	9	Y	151	151	1			-0-
06	3870	X	3141	-0-	-729	B	-0-	2983	3	158	9	Y	144	144	1			-0-
07	3999	X	3217	-0-	-782	B	-0-	3060	3	157	9	Y	143	143	1			-0-
08	3534	X	3066	-0-	-468	B	-0-	2917	3	149	9	Y	135	135	1			-0-
09	3240	X	3050	-0-	-190	B	-0-	2901	3	149	9	Y	135	135	1			-0-
10	3263	X	3263	-0-	-0-	B	-0-	3096	3	167	9	Y	152	152	1			-0-
11	3150	X	3117	-0-	-33	B	-0-	2953	3	164	9	Y	149	149	1			-0-
12	3224	X	2907	-0-	-317	B	-0-	2750	3	157	9	Y	143	143	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,800

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 01H RRCID -> 266430 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13750 - 18232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11594 X	10896	-0-	-698 B	-0-	8769	3	2127	9	N	1934	1934	1			-0-
02	10332 X	9489	-0-	-843 B	-0-	7585	3	1904	9	Y	1731	1731	1			-0-
03	11315 X	9543	-0-	-1772 B	-0-	7639	3	1904	9	Y	1731	1731	1			-0-
04	10920 X	-0-	-0-	-10920 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	11284 X	-0-	-0-	-11284 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	30143 X	30143	-0-	-0- B	-0-	23045	3	7098	9	Y	6453	6453	1			-0-
07	35440 X	35440	-0-	-0- B	-0-	27446	3	7994	9	Y	7267	7267	1			-0-
08	26348 X	26348	-0-	-0- B	-0-	20325	3	6023	9	Y	5475	5475	1			-0-
09	21740 X	21740	-0-	-0- B	-0-	16656	3	5084	9	Y	4622	4622	1			-0-
10	17459 X	17459	-0-	-0- B	-0-	13352	3	4107	9	Y	3734	3734	1			-0-
11	13557 X	13557	-0-	-0- B	-0-	10218	3	3339	9	Y	3035	3035	1			-0-
*12	12363 X	12363	-0-	-0- B	-0-	9262	3	3101	9	Y	2819	2819	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 186,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,801

PARKER FRISBIE 01 WELL #: 01H RRCID -> 266455 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14162 - 19062

01	9145 X	8392	-0-	-753 B	-0-	7832	3	560	9	N	509	509	1			-0-
02	7952 X	6953	-0-	-999 B	-0-	6498	3	455	9	Y	414	414	1			-0-
03	8649 X	8213	-0-	-436 B	-0-	7674	3	539	9	Y	490	490	1			-0-
04	8160 X	7862	-0-	-298 B	-0-	7348	3	514	9	Y	467	467	1			-0-
05	8401 X	7836	-0-	-565 B	-0-	7337	3	499	9	Y	454	454	1			-0-
06	8130 X	7700	-0-	-430 B	-0-	7214	3	486	9	Y	442	442	1			-0-
07	8215 X	7723	-0-	-492 B	-0-	7272	3	451	9	Y	410	410	1			-0-
08	8215 X	7176	-0-	-1039 B	-0-	6744	3	432	9	Y	393	393	1			-0-
09	7860 X	4811	-0-	-3049 B	-0-	4540	3	271	9	Y	246	246	1			-0-
10	7967 X	7006	-0-	-961 B	-0-	6587	3	419	9	Y	381	381	1			-0-
11	7802 X	7802	-0-	-0- B	-0-	7321	3	481	9	Y	437	437	1			-0-
12	7719 X	6873	-0-	-846 B	-0-	6419	3	454	9	Y	413	413	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,056

WARZECHA 01 WELL #: 01H RRCID -> 266606 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13880 - 18783

01	6014 X	4767	-0-	-1247 B	-0-	4482	3	285	9	N	259	259	1			-0-
02	5180 X	5043	-0-	-137 B	-0-	4731	3	312	9	N	284	284	1			-0-
03	5924 X	5924	-0-	-0- B	-0-	5575	3	349	9	N	317	317	1			-0-
04	5260 X	5260	-0-	-0- B	-0-	4956	3	304	9	N	276	276	1			-0-
05	5580 X	5267	-0-	-313 B	-0-	4962	3	305	9	N	277	277	1			-0-
06	5730 X	4933	-0-	-797 B	-0-	4650	3	283	9	N	257	257	1			-0-
07	5921 X	4967	-0-	-954 B	-0-	4691	3	276	9	N	251	251	1			-0-
08	5921 X	4049	-0-	-1872 B	-0-	3831	3	218	9	N	198	198	1			-0-
09	5250 X	4775	-0-	-475 B	-0-	4498	3	277	9	N	252	252	1			-0-
10	5270 X	4775	-0-	-495 B	-0-	4493	3	282	9	N	256	256	1			-0-
11	4920 X	4388	-0-	-532 B	-0-	4138	3	250	9	N	227	227	1			-0-
12	4960 X	4339	-0-	-621 B	-0-	4107	3	232	9	N	211	211	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,065

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BARROW 01 WELL #: 01H RRCID -> 266958 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13850 - 17912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619 X	3460	-0-	-1159 B	-0-	2866	3	594	9	N	540	540	1			-0-
02	3696 X	3076	-0-	-620 B	-0-	2545	3	531	9	Y	483	483	1			-0-
03	3999 X	3268	-0-	-731 B	-0-	2711	3	557	9	Y	506	506	1			-0-
04	3870 X	3102	-0-	-768 B	-0-	2589	3	513	9	Y	466	466	1			-0-
05	3999 X	3138	-0-	-861 B	-0-	2628	3	510	9	Y	464	464	1			-0-
06	3360 X	2952	-0-	-408 B	-0-	2468	3	484	9	Y	440	440	1			-0-
07	3410 X	3034	-0-	-376 B	-0-	2557	3	477	9	Y	434	434	1			-0-
08	3255 X	3226	-0-	-29 B	-0-	2779	3	447	9	Y	406	406	1			-0-
09	3090 X	2878	-0-	-212 B	-0-	2420	3	458	9	Y	416	416	1			-0-
10	3131 X	2724	-0-	-407 B	-0-	2264	3	460	9	Y	418	418	1			-0-
11	3120 X	2484	-0-	-636 B	-0-	2045	3	439	9	Y	399	399	1			-0-
12	3224 X	2590	-0-	-634 B	-0-	18	1	2108	3	Y	422	422	1			-0-
						464	9									

TOTAL GAS PROD: 35,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,394

BOLDT 01 WELL #: 01H RRCID -> 266960 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13620 - 18872

01	7657 X	6855	-0-	-802 B	-0-	5466	3	1389	9	N	1263	1263	1			-0-
02	6692 X	5608	-0-	-1084 B	-0-	4474	3	1134	9	Y	1031	1031	1			-0-
03	7223 X	6646	-0-	-577 B	-0-	5287	3	1359	9	Y	1235	1235	1			-0-
04	6780 X	6265	-0-	-515 B	-0-	5004	3	1261	9	Y	1146	1146	1			-0-
05	7006 X	6352	-0-	-654 B	-0-	5090	3	1262	9	Y	1147	1147	1			-0-
06	6630 X	6030	-0-	-600 B	-0-	4839	3	1191	9	Y	1083	1083	1			-0-
07	6634 X	6049	-0-	-585 B	-0-	4866	3	1183	9	Y	1075	1075	1			-0-
08	6634 X	5625	-0-	-1009 B	-0-	4536	3	1089	9	Y	990	990	1			-0-
09	6270 X	5447	-0-	-823 B	-0-	4363	3	1084	9	Y	985	985	1			-0-
10	6355 X	5691	-0-	-664 B	-0-	4560	3	1131	9	Y	1028	1028	1			-0-
11	6030 X	5374	-0-	-656 B	-0-	4283	3	1091	9	Y	992	992	1			-0-
12	6045 X	5694	-0-	-351 B	-0-	39	1	4509	3	Y	1042	1042	1			-0-
						1146	9									

TOTAL GAS PROD: 71,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,017

MYRA KELLEY 06 WELL #: 01H RRCID -> 267658 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14090 PERF.14443 - 19745

01	1488 X	1283	-0-	-205 B	-0-	1274	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
02	1344 X	846	-0-	-498 B	-0-	844	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	1488 X	891	-0-	-597 B	-0-	891	3			Y	-0-					-0-
04	1540 X	1540	-0-	-0- B	-0-	1520	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
05	1271 X	1170	-0-	-101 B	-0-	1170	3			Y	-0-					-0-
06	1230 X	1206	-0-	-24 B	-0-	1203	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	1581 N	898	-0-	-683 B	-0-	898	3			Y	-0-					-0-
08	1178 N	600	-0-	-578 B	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
09	1316 N	1316	-0-	-0- B	-0-	1306	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
10	1131 N	1131	-0-	-0- B	-0-	1130	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	1077 N	1077	-0-	-0- B	-0-	1059	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
12	1364 N	985	-0-	-379 B	-0-	961	3	24	9	Y	22	22	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
FRANCIS WILSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 267659 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 13835 PERF.14055 - 18900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2774	-0-	-543 B	-0-	2590	3	184	9	Y	167	167	1			-0-
02	2912	X	2472	-0-	-440 B	-0-	2333	3	139	9	Y	126	126	1			-0-
03	3069	X	2642	-0-	-427 B	-0-	2506	3	136	9	Y	124	124	1			-0-
04	2880	X	2541	-0-	-339 B	-0-	2378	3	163	9	Y	148	148	1			-0-
05	2914	X	2552	-0-	-362 B	-0-	2413	3	139	9	Y	126	126	1			-0-
06	2670	X	2412	-0-	-258 B	-0-	2290	3	122	9	Y	111	111	1			-0-
07	2728	X	2411	-0-	-317 B	-0-	2315	3	96	9	Y	87	87	1			-0-
08	2635	X	1985	-0-	-650 B	-0-	1882	3	103	9	Y	94	94	1			-0-
09	2550	X	2404	-0-	-146 B	-0-	2280	3	124	9	Y	113	113	1			-0-
10	2542	X	2308	-0-	-234 B	-0-	2189	3	119	9	Y	108	108	1			-0-
11	2400	X	2174	-0-	-226 B	-0-	2078	3	96	9	Y	87	87	1			-0-
12	2480	X	2353	-0-	-127 B	-0-	2254	3	99	9	Y	90	90	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,381

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267697 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13480 - 17783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1283	-0-	-732 B	-0-	994	3	289	9	N	263	263	1			-0-
02	1484	X	1062	-0-	-422 B	-0-	818	3	244	9	Y	222	222	1			-0-
03	1581	X	1138	-0-	-443 B	-0-	875	3	263	9	Y	239	239	1			-0-
04	1410	X	1159	-0-	-251 B	-0-	916	3	243	9	Y	221	221	1			-0-
05	1457	X	1026	-0-	-431 B	-0-	795	3	231	9	Y	210	210	1			-0-
06	1230	X	1113	-0-	-117 B	-0-	867	3	246	9	Y	224	224	1			-0-
07	1209	N	874	-0-	-335 B	-0-	689	3	185	9	Y	168	168	1			-0-
08	1023	N	757	-0-	-266 B	-0-	588	3	169	9	Y	154	154	1			-0-
09	1110	N	696	-0-	-414 B	-0-	519	3	177	9	Y	161	161	1			-0-
10	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	771	3	220	9	Y	200	200	1			-0-
11	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	611	3	171	9	Y	155	155	1			-0-
*12	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	601	3	147	9	Y	134	134	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,351

KLEINE 01 WELL #: 01H RRCID -> 267704 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 13576 PERF.13732 - 17789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	1038	-0-	-1225 B	-0-	859	3	179	9	N	163	163	1			-0-
02	1708	X	684	-0-	-1024 B	-0-	552	3	132	9	Y	120	120	1			-0-
03	1643	X	814	-0-	-829 B	-0-	669	3	145	9	Y	132	132	1			-0-
04	1290	X	495	-0-	-795 B	-0-	397	3	98	9	Y	89	89	1			-0-
05	1085	X	621	-0-	-464 B	-0-	499	3	122	9	Y	111	111	1			-0-
06	990	X	634	-0-	-356 B	-0-	529	3	105	9	Y	95	95	1			-0-
07	806	X	627	-0-	-179 B	-0-	513	3	114	9	Y	104	104	1			-0-
08	806	X	430	-0-	-376 B	-0-	349	3	81	9	Y	74	74	1			-0-
09	630	X	331	-0-	-299 B	-0-	267	3	64	9	Y	58	58	1			-0-
10	651	X	287	-0-	-364 B	-0-	233	3	54	9	Y	49	49	1			-0-
11	630	X	239	-0-	-391 B	-0-	193	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
12	620	X	214	-0-	-406 B	-0-	175	3	39	9	Y	35	35	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,072

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

ROBERT GRUNDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267709 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 13899 PERF.14330 - 19652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968 X	3958	-0-	-10 B	-0-	3820	3	138	9	Y	125	125	1			-0-
02	3528 X	3526	-0-	-2 B	-0-	3398	3	128	9	Y	116	116	1			-0-
03	4061 X	3892	-0-	-169 B	-0-	3741	3	151	9	Y	137	137	1			-0-
04	3930 X	3655	-0-	-275 B	-0-	3525	3	130	9	Y	118	118	1			-0-
05	4061 X	3594	-0-	-467 B	-0-	3469	3	125	9	Y	114	114	1			-0-
06	3840 X	3519	-0-	-321 B	-0-	3385	3	134	9	Y	122	122	1			-0-
07	3906 X	3540	-0-	-366 B	-0-	3421	3	119	9	Y	108	108	1			-0-
08	3906 X	3174	-0-	-732 B	-0-	3065	3	109	9	Y	99	99	1			-0-
09	3660 X	3634	-0-	-26 B	-0-	3484	3	150	9	Y	136	136	1			-0-
10	3627 X	3467	-0-	-160 B	-0-	3322	3	145	9	Y	132	132	1			-0-
11	3510 X	3217	-0-	-293 B	-0-	3074	3	143	9	Y	130	130	1			-0-
12	3751 X	3332	-0-	-419 B	-0-	3192	3	140	9	Y	127	127	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,464

RIEDESEL 02 WELL #: 01H RRCID -> 267713 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13673 PERF.13555 - 17902

01	2697 X	2146	-0-	-551 B	-0-	1838	3	308	9	N	280	280	1			-0-
02	2128 X	1340	-0-	-788 B	-0-	1135	3	205	9	Y	186	186	1			-0-
03	2356 X	1404	-0-	-952 B	-0-	1217	3	187	9	Y	170	170	1			-0-
04	2160 X	1591	-0-	-569 B	-0-	1390	3	201	9	Y	183	183	1			-0-
05	2232 X	1964	-0-	-268 B	-0-	1734	3	230	9	Y	209	209	1			-0-
06	2070 X	1390	-0-	-680 B	-0-	1216	3	174	9	Y	158	158	1			-0-
07	1643 N	1425	-0-	-218 B	-0-	1242	3	183	9	Y	166	166	1			-0-
08	1953 N	1601	-0-	-352 B	-0-	1413	3	188	9	Y	171	171	1			-0-
09	1481 N	1481	-0-	-0- B	-0-	1297	3	184	9	Y	167	167	1			-0-
10	1426 N	1258	-0-	-168 B	-0-	1097	3	161	9	Y	146	146	1			-0-
11	1560 N	1513	-0-	-47 B	-0-	1351	3	162	9	Y	147	147	1			-0-
*12	2460 N	2460	-0-	-0- B	-0-	2293	3	167	9	Y	152	152	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,135

JAMES GANO 01 WELL #: 01H RRCID -> 267752 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.14550 - 17632

01	3131 X	2848	-0-	-283 B	-0-	2408	3	440	9	N	400	400	1			-0-
02	2828 X	2454	-0-	-374 B	-0-	2071	3	383	9	Y	348	348	1			-0-
03	3131 X	2705	-0-	-426 B	-0-	2297	3	408	9	Y	371	371	1			-0-
04	2910 X	2615	-0-	-295 B	-0-	2228	3	387	9	Y	352	352	1			-0-
05	2945 X	2857	-0-	-88 B	-0-	2452	3	405	9	Y	368	368	1			-0-
06	2760 X	2740	-0-	-20 B	-0-	2360	3	380	9	Y	345	345	1			-0-
07	2830 X	2830	-0-	-0- B	-0-	2433	3	397	9	Y	361	361	1			-0-
08	2852 X	2564	-0-	-288 B	-0-	2203	3	361	9	Y	328	328	1			-0-
09	2760 X	2616	-0-	-144 B	-0-	2244	3	372	9	Y	338	338	1			-0-
10	2852 X	2555	-0-	-297 B	-0-	2190	3	365	9	Y	332	332	1			-0-
11	2730 X	2284	-0-	-446 B	-0-	1959	3	325	9	Y	295	295	1			-0-
12	2821 X	2119	-0-	-702 B	-0-	1727	3	392	9	Y	356	356	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,194

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
KOOPMAN O1 WELL #: 01H RRCID -> 267753 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13680 - 19775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14725	X	12031	-0-	-2694 B	-0-	10292	3	1739	9	N	1581	1581	1			-0-
02	11167	X	11167	-0-	-0- B	-0-	9365	3	1802	9	Y	1638	1638	1			-0-
03	12415	X	12415	-0-	-0- B	-0-	10434	3	1981	9	Y	1801	1801	1			-0-
04	11764	X	11764	-0-	-0- B	-0-	9914	3	1850	9	Y	1682	1682	1			-0-
05	12369	X	2921	-0-	-9448 B	-0-	2463	3	458	9	Y	416	416	1			-0-
06	12000	X	-0-	-0-	-12000 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	12400	X	-0-	-0-	-12400 B	-0-					Y	-0-					-0-
*08	5700	X	438	-0-	-5262 B	-0-	383	3	55	9	Y	50	50	1			-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,168

J. B. DUDERSTADT 01 WELL #: 01H RRCID -> 267759 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13744 - 17951

01	3162	X	2812	-0-	-350 B	-0-	2644	3	168	9	Y	153	153	1			-0-
02	2772	X	2486	-0-	-286 B	-0-	2399	3	87	9	Y	79	79	1			-0-
03	3069	X	2791	-0-	-278 B	-0-	2704	3	87	9	Y	79	79	1			-0-
04	2970	X	2605	-0-	-365 B	-0-	2529	3	76	9	Y	69	69	1			-0-
05	2883	X	2674	-0-	-209 B	-0-	2610	3	64	9	Y	58	58	1			-0-
06	2730	X	2522	-0-	-208 B	-0-	2458	3	64	9	Y	58	58	1			-0-
07	2790	X	2562	-0-	-228 B	-0-	2497	3	65	9	Y	59	59	1			-0-
08	2790	X	2198	-0-	-592 B	-0-	2002	3	196	9	Y	178	178	1			-0-
09	2763	X	2763	-0-	-0- B	-0-	2657	3	106	9	Y	96	96	1			-0-
10	2666	X	2564	-0-	-102 B	-0-	2484	3	80	9	Y	73	73	1			-0-
11	2520	X	2453	-0-	-67 B	-0-	2323	3	130	9	Y	118	118	1			-0-
12	2852	X	2377	-0-	-475 B	-0-	2221	3	156	9	Y	142	142	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,162

WILD 01 WELL #: 01H RRCID -> 267976 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13958 PERF.14220 - 18672

01	2740	X	2740	-0-	-0- B	-0-	2643	3	97	9	Y	88	88	1			-0-
02	2604	X	2428	-0-	-176 B	-0-	2349	3	79	9	Y	72	72	1			-0-
03	2883	X	2392	-0-	-491 B	-0-	2323	3	69	9	Y	63	63	1			-0-
04	2790	X	2495	-0-	-295 B	-0-	2398	3	97	9	Y	88	88	1			-0-
05	2790	X	2254	-0-	-536 B	-0-	2187	3	67	9	Y	61	61	1			-0-
06	2640	X	2486	-0-	-154 B	-0-	2419	3	67	9	Y	61	61	1			-0-
07	2697	X	2525	-0-	-172 B	-0-	2450	3	75	9	Y	68	68	1			-0-
08	2573	X	1832	-0-	-741 B	-0-	1776	3	56	9	Y	51	51	1			-0-
09	2630	X	2630	-0-	-0- B	-0-	2550	3	80	9	Y	73	73	1			-0-
10	2573	X	2550	-0-	-23 B	-0-	2474	3	76	9	Y	69	69	1			-0-
11	2829	X	2829	-0-	-0- B	-0-	2759	3	70	9	Y	64	64	1			-0-
*12	3659	X	3659	-0-	-0- B	-0-	3581	3	78	9	Y	71	71	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 829

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
COLLIER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268181 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 13894 PERF.13950 - 19512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828 X	5077	-0-	-751 B	-0-	4862	3	215	9	N	195	195	1			-0-
02	5040 X	4632	-0-	-408 B	-0-	4460	3	172	9	N	156	156	1			-0-
03	5425 X	4959	-0-	-466 B	-0-	4779	3	180	9	N	164	164	1			-0-
04	5160 X	4741	-0-	-419 B	-0-	4576	3	165	9	N	150	150	1			-0-
05	5115 X	4864	-0-	-251 B	-0-	4695	3	169	9	N	154	154	1			-0-
06	4950 X	4438	-0-	-512 B	-0-	4282	3	156	9	N	142	142	1			-0-
07	5115 X	4520	-0-	-595 B	-0-	4363	3	157	9	N	143	143	1			-0-
08	4960 X	3365	-0-	-1595 B	-0-	3252	3	113	9	N	103	103	1			-0-
09	4740 X	4647	-0-	-93 B	-0-	4496	3	151	9	N	137	137	1			-0-
10	4867 X	4380	-0-	-487 B	-0-	4226	3	154	9	N	140	140	1			-0-
11	4440 X	3886	-0-	-554 B	-0-	3735	3	151	9	N	137	137	1			-0-
12	4805 X	4058	-0-	-747 B	-0-	3903	3	155	9	N	141	141	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,762

MYRA KELLEY 05 WELL #: 01H RRCID -> 268197 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 13970 PERF.14741 - 17903

01	3968 X	3662	-0-	-306 B	-0-	3606	3	56	9	Y	51	51	1			-0-
02	3528 X	3408	-0-	-120 B	-0-	3329	3	79	9	Y	72	72	1			-0-
03	3906 X	3688	-0-	-218 B	-0-	3629	3	59	9	Y	54	54	1			-0-
04	3780 X	3390	-0-	-390 B	-0-	3337	3	53	9	Y	48	48	1			-0-
05	3844 X	3610	-0-	-234 B	-0-	3568	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
06	3660 X	3357	-0-	-303 B	-0-	3343	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
07	3782 X	3375	-0-	-407 B	-0-	3328	3	47	9	Y	43	43	1			-0-
08	3689 X	2338	-0-	-1351 B	-0-	2304	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
09	3480 X	2477	-0-	-1003 B	-0-	2445	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
10	3596 X	3155	-0-	-441 B	-0-	3113	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
11	3360 X	3342	-0-	-18 B	-0-	3309	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
12	3379 X	3004	-0-	-375 B	-0-	2981	3	23	9	Y	21	21	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 468

COSTLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 02H RRCID -> 268205 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 13783 PERF.13840 - 17662

01	2170 X	1923	-0-	-247 B	-0-	1861	3	10	4	N	47					116
						52	9									
02	1932 X	1674	-0-	-258 B	-0-	1619	3	8	4	N	43					159
						47	9									
03	1953 X	1867	-0-	-86 B	-0-	1811	3	8	4	N	44					203
						48	9									
04	1890 X	1778	-0-	-112 B	-0-	1726	3	7	4	N	41	194	1			50
						45	9									
05	1953 X	1761	-0-	-192 B	-0-	1709	3	7	4	N	41					91
						45	9									
06	1860 X	1643	-0-	-217 B	-0-	1592	3	7	4	N	40					131
						44	9									
07	1829 N	1636	-0-	-193 B	-0-	1588	3	6	4	N	38					169
						42	9									
08	1767 N	1165	-0-	-602 B	-0-	1131	3	4	4	N	27					196
						30	9									
09	1854 N	1854	-0-	-0- B	-0-	1802	3	9	4	N	39	184	1			51
						43	9									
10	1643 N	1490	-0-	-153 B	-0-	1440	3	9	4	N	37					88
						41	9									
11	1483 N	1483	-0-	-0- B	-0-	1433	3	8	4	N	38					126
						42	9									
12	1922 N	396	-0-	-1526 B	-0-	389	3	4	4	N	3					129
						3	9									

TOTAL GAS PROD: 18,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 438

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
PEDRAZA 01 WELL #: 01H RRCID -> 268513 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11052 PERF.13920 - 17912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2418 X	2136	-0-	-282 B	-0-	2096 3	40 9	Y	36	36 1		-0-
02	2324 X	1968	-0-	-356 B	-0-	1938 3	30 9	Y	27	27 1		-0-
03	2573 X	2142	-0-	-431 B	-0-	2109 3	33 9	Y	30	30 1		-0-
04	2490 X	2022	-0-	-468 B	-0-	1990 3	32 9	Y	29	29 1		-0-
05	2232 X	2038	-0-	-194 B	-0-	2009 3	29 9	Y	26	26 1		-0-
06	2100 X	1968	-0-	-132 B	-0-	1942 3	26 9	Y	24	24 1		-0-
07	2077 N	2026	-0-	-51 B	-0-	2001 3	25 9	Y	23	23 1		-0-
08	2046 N	1607	-0-	-439 B	-0-	1586 3	21 9	Y	19	19 1		-0-
09	2049 N	2049	-0-	-0- B	-0-	2025 3	24 9	Y	22	22 1		-0-
10	2015 N	1926	-0-	-89 B	-0-	1906 3	20 9	Y	18	18 1		-0-
11	1560 N	716	-0-	-844 B	-0-	704 3	12 9	Y	11	11 1		-0-
12	2108 N	943	-0-	-1165 B	-0-	918 3	25 9	Y	23	23 1		-0-

TOTAL GAS PROD: 21,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

SCHORLEMER 02 WELL #: 02H RRCID -> 268515 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13670 - 18301

01	5673 X	4841	-0-	-832 B	-0-	3764 3	1077 9	N	979	979 1		-0-
02	4956 X	4222	-0-	-734 B	-0-	3270 3	952 9	Y	865	865 1		-0-
03	5363 X	4610	-0-	-753 B	-0-	3556 3	1054 9	Y	958	958 1		-0-
04	4980 X	4324	-0-	-656 B	-0-	3354 3	970 9	Y	882	882 1		-0-
05	4991 X	4269	-0-	-722 B	-0-	3323 3	946 9	Y	860	860 1		-0-
06	4680 X	3924	-0-	-756 B	-0-	3053 3	871 9	Y	792	792 1		-0-
07	4681 X	3869	-0-	-812 B	-0-	3014 3	855 9	Y	777	777 1		-0-
08	4619 X	3496	-0-	-1123 B	-0-	2713 3	783 9	Y	712	712 1		-0-
09	4320 X	2013	-0-	-2307 B	-0-	1534 3	479 9	Y	435	435 1		-0-
10	4278 X	4275	-0-	-3 B	-0-	3289 3	986 9	Y	896	896 1		-0-
11	3930 X	2981	-0-	-949 B	-0-	2271 3	710 9	Y	645	645 1		-0-
12	3875 X	3744	-0-	-131 B	-0-	2916 3	828 9	Y	753	753 1		-0-

TOTAL GAS PROD: 46,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,554

BRUNS 01 WELL #: 02H RRCID -> 268521 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13528 - 18271

01	13671 X	12076	-0-	-1595 B	-0-	435 1 2344 9	9297 3	N	2131	2131 1		-0-
02	11396 X	11052	-0-	-344 B	-0-	370 1 2124 9	8558 3	Y	1931	1931 1		-0-
03	12121 X	11770	-0-	-351 B	-0-	433 1 2212 9	9125 3	Y	2011	2011 1		-0-
04	11700 X	11226	-0-	-474 B	-0-	426 1 2119 9	8681 3	Y	1926	1926 1		-0-
05	12245 X	11439	-0-	-806 B	-0-	453 1 2099 9	8887 3	Y	1908	1908 1		-0-
06	11850 X	10760	-0-	-1090 B	-0-	456 1 1999 9	8305 3	Y	1817	1817 1		-0-
07	12245 X	10847	-0-	-1398 B	-0-	422 1 2020 9	8405 3	Y	1836	1836 1		-0-
08	11780 X	9284	-0-	-2496 B	-0-	348 1 1759 9	7177 3	Y	1599	1599 1		-0-
09	11220 X	8771	-0-	-2449 B	-0-	377 1 1632 9	6762 3	Y	1484	1484 1		-0-
10	11439 X	9042	-0-	-2397 B	-0-	420 1 1713 9	6909 3	Y	1557	1557 1		-0-
11	10770 X	8701	-0-	-2069 B	-0-	417 1 1685 9	6599 3	Y	1532	1532 1		-0-
12	10850 X	8504	-0-	-2346 B	-0-	382 1 1695 9	6427 3	Y	1541	1541 1		-0-

TOTAL GAS PROD: 123,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,273

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BRUNS 01 WELL #: 04H RRCID -> 268525 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13376 PERF.13490 - 18371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921 X	3761	-0-	-2160 B	-0-	124	1	2656	3	N	892	892	1			-0-
						981	9									
02	6928 X	6928	-0-	-0- B	-0-	231	1	5338	3	Y	1235	1235	1			-0-
						1359	9									
03	4247 X	4247	-0-	-0- B	-0-	149	1	3139	3	Y	872	872	1			-0-
						959	9									
04	5064 X	5064	-0-	-0- B	-0-	183	1	3724	3	Y	1052	1052	1			-0-
						1157	9									
05	7657 X	3624	-0-	-4033 B	-0-	133	1	2618	3	Y	794	794	1			-0-
						873	9									
06	7410 X	3540	-0-	-3870 B	-0-	141	1	2573	3	Y	751	751	1			-0-
						826	9									
07	7657 X	3296	-0-	-4361 B	-0-	120	1	2382	3	Y	722	722	1			-0-
						794	9									
08	5239 X	3335	-0-	-1904 B	-0-	120	1	2475	3	Y	673	673	1			-0-
						740	9									
09	5070 X	4685	-0-	-385 B	-0-	196	1	3520	3	Y	881	881	1			-0-
						969	9									
10	4325 X	4325	-0-	-0- B	-0-	197	1	3233	3	Y	814	814	1			-0-
						895	9									
11	3720 X	3720	-0-	-0- B	-0-	174	1	2753	3	Y	721	721	1			-0-
						793	9									
12	4836 X	3663	-0-	-1173 B	-0-	161	1	2707	3	Y	723	723	1			-0-
						795	9									

TOTAL GAS PROD: 50,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,130

AFFLERBACH 01 WELL #: 02H RRCID -> 268534 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 13584 PERF.13750 - 19311

01	8091 X	6626	-0-	-1465 B	-0-	5749	3	877	9	N	797	797	1			-0-
02	6720 X	6061	-0-	-659 B	-0-	5226	3	835	9	Y	759	759	1			-0-
03	7223 X	6344	-0-	-879 B	-0-	5618	3	726	9	Y	660	660	1			-0-
04	6450 X	6025	-0-	-425 B	-0-	5345	3	680	9	Y	618	618	1			-0-
05	6696 X	6124	-0-	-572 B	-0-	5449	3	675	9	Y	614	614	1			-0-
06	6480 X	5663	-0-	-817 B	-0-	5049	3	614	9	Y	558	558	1			-0-
07	6696 X	5508	-0-	-1188 B	-0-	4914	3	594	9	Y	540	540	1			-0-
08	6355 X	5112	-0-	-1243 B	-0-	4539	3	573	9	Y	521	521	1			-0-
09	6030 X	5003	-0-	-1027 B	-0-	4445	3	558	9	Y	507	507	1			-0-
10	6138 X	5143	-0-	-995 B	-0-	4561	3	582	9	Y	529	529	1			-0-
11	5670 X	4917	-0-	-753 B	-0-	4358	3	559	9	Y	508	508	1			-0-
12	5518 X	4835	-0-	-683 B	-0-	4248	3	587	9	Y	534	534	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,145

GARVEL 01 WELL #: 04H RRCID -> 268642 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13760 - 19081

01	8525 X	7384	-0-	-1141 B	-0-	5775	3	1609	9	N	1463	1463	1			-0-
02	7420 X	6487	-0-	-933 B	-0-	5127	3	1360	9	Y	1236	1236	1			-0-
03	7998 X	7061	-0-	-937 B	-0-	5546	3	1515	9	Y	1377	1377	1			-0-
04	7560 X	6776	-0-	-784 B	-0-	5364	3	1412	9	Y	1284	1284	1			-0-
05	7564 X	6806	-0-	-758 B	-0-	5447	3	1359	9	Y	1235	1235	1			-0-
06	7140 X	6359	-0-	-781 B	-0-	5160	3	1199	9	Y	1090	1090	1			-0-
07	7192 X	6416	-0-	-776 B	-0-	5242	3	1174	9	Y	1067	1067	1			-0-
08	7068 X	6167	-0-	-901 B	-0-	4901	3	1266	9	Y	1151	1151	1			-0-
09	6780 X	6055	-0-	-725 B	-0-	4823	3	1232	9	Y	1120	1120	1			-0-
10	6820 X	6226	-0-	-594 B	-0-	4974	3	1252	9	Y	1138	1138	1			-0-
11	6360 X	5870	-0-	-490 B	-0-	4662	3	1208	9	Y	1098	1098	1			-0-
12	6417 X	6111	-0-	-306 B	-0-	4870	3	1241	9	Y	1128	1128	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,387

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BRUNS 01 WELL #: 03H RRCID -> 268655 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13352 PERF.13480 - 18181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10199 X	9101	-0-	-1098 B	-0-	328	1	7010	3	N	1603	1603	1			-0-
						1763	9									
02	8764 X	7938	-0-	-826 B	-0-	266	1	6140	3	Y	1393	1393	1			-0-
						1532	9									
03	9703 X	8729	-0-	-974 B	-0-	322	1	6787	3	Y	1473	1473	1			-0-
						1620	9									
04	9180 X	8248	-0-	-932 B	-0-	314	1	6397	3	Y	1397	1397	1			-0-
						1537	9									
05	9486 X	8445	-0-	-1041 B	-0-	335	1	6569	3	Y	1401	1401	1			-0-
						1541	9									
06	8820 X	7993	-0-	-827 B	-0-	339	1	6180	3	Y	1340	1340	1			-0-
						1474	9									
07	8804 X	8174	-0-	-630 B	-0-	319	1	6345	3	Y	1373	1373	1			-0-
						1510	9									
08	8742 X	7611	-0-	-1131 B	-0-	294	1	6064	3	Y	1139	1139	1			-0-
						1253	9									
*09	8250 X	7890	-0-	-360 B	-0-	338	1	6050	3	Y	1365	1365	1			-0-
						1502	9									
*10	8432 X	7896	-0-	-536 B	-0-	366	1	6021	3	Y	1372	1372	1			-0-
						1509	9									
*11	7980 X	7584	-0-	-396 B	-0-	364	1	5757	3	Y	1330	1330	1			-0-
						1463	9									
*12	9176 X	7591	-0-	-1585 B	-0-	345	1	5804	3	Y	1311	1311	1			-0-
						1442	9									

TOTAL GAS PROD: 97,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,497

JO ANN MUELLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268658 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 13939 PERF.13962 - 18002

01	4681 X	4071	-0-	-610 B	-0-	3985	3	86	9	Y	78	78	1			-0-
02	4172 X	3742	-0-	-430 B	-0-	3666	3	76	9	Y	69	69	1			-0-
03	4495 X	4029	-0-	-466 B	-0-	3983	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
04	4200 X	3870	-0-	-330 B	-0-	3792	3	78	9	Y	71	71	1			-0-
05	4278 X	3818	-0-	-460 B	-0-	3700	3	118	9	Y	107	107	1			-0-
06	4020 X	3676	-0-	-344 B	-0-	3595	3	81	9	Y	74	74	1			-0-
07	4154 X	3671	-0-	-483 B	-0-	3641	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
08	4030 X	3023	-0-	-1007 B	-0-	3003	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	3870 X	3536	-0-	-334 B	-0-	3475	3	61	9	Y	55	55	1			-0-
10	3813 X	3424	-0-	-389 B	-0-	3352	3	72	9	Y	65	65	1			-0-
11	3690 X	3112	-0-	-578 B	-0-	3038	3	74	9	Y	67	67	1			-0-
12	3658 X	3174	-0-	-484 B	-0-	3076	3	98	9	Y	89	89	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 762

HOPE 01 WELL #: 02H RRCID -> 268665 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13600 - 20181

01	10819 X	9167	-0-	-1652 B	-0-	7040	3	2127	9	N	1934	1934	1			-0-
02	9492 X	8047	-0-	-1445 B	-0-	6204	3	1843	9	Y	1675	1675	1			-0-
03	10509 X	8777	-0-	-1732 B	-0-	6766	3	2011	9	Y	1828	1828	1			-0-
04	9270 X	8319	-0-	-951 B	-0-	6426	3	1893	9	Y	1721	1721	1			-0-
05	9207 X	8398	-0-	-809 B	-0-	6507	3	1891	9	Y	1719	1719	1			-0-
06	8880 X	7313	-0-	-1567 B	-0-	5676	3	1637	9	Y	1488	1488	1			-0-
07	8897 X	6825	-0-	-2072 B	-0-	5421	3	1404	9	Y	1276	1276	1			-0-
08	8773 X	5696	-0-	-3077 B	-0-	4430	3	1266	9	Y	1151	1151	1			-0-
09	8310 X	7243	-0-	-1067 B	-0-	5686	3	1557	9	Y	1415	1415	1			-0-
10	8401 X	7462	-0-	-939 B	-0-	5750	3	1712	9	Y	1556	1556	1			-0-
11	7320 X	6954	-0-	-366 B	-0-	5339	3	1615	9	Y	1468	1468	1			-0-
12	7471 X	7080	-0-	-391 B	-0-	5388	3	1692	9	Y	1538	1538	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,769

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
DWORACZYK 01 WELL #: 04H RRCID -> 268666 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13460 - 19901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17391 X	14070	-0-	-3321 B	-0-	447	1	10786	3	N	2579	2579	1			-0-
						2837	9									
02	14924 X	12815	-0-	-2109 B	-0-	404	1	9849	3	Y	2329	2329	1			-0-
						2562	9									
03	15779 X	13578	-0-	-2201 B	-0-	356	1	10109	3	Y	2830	2830	1			-0-
						3113	9									
04	14670 X	13233	-0-	-1437 B	-0-	545	1	9915	3	Y	2521	2521	1			-0-
						2773	9									
05	14198 X	13291	-0-	-907 B	-0-	524	1	10060	3	Y	2461	2461	1			-0-
						2707	9									
06	13740 X	12601	-0-	-1139 B	-0-	565	1	9570	3	Y	2242	2242	1			-0-
						2466	9									
07	14198 X	12392	-0-	-1806 B	-0-	604	1	9527	3	Y	2055	2055	1			-0-
						2261	9									
08	13671 X	11736	-0-	-1935 B	-0-	544	1	9057	3	Y	1941	1941	1			-0-
						2135	9									
09	13230 X	11773	-0-	-1457 B	-0-	552	1	8987	3	Y	2031	2031	1			-0-
						2234	9									
10	13299 X	11701	-0-	-1598 B	-0-	587	1	8950	3	Y	1967	1967	1			-0-
						2164	9									
11	12600 X	11249	-0-	-1351 B	-0-	580	1	8555	3	Y	1922	1922	1			-0-
						2114	9									
12	12400 X	11147	-0-	-1253 B	-0-	568	1	8486	3	Y	1903	1903	1			-0-
						2093	9									

TOTAL GAS PROD: 149,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,781

STRAUBE 01 WELL #: 02H RRCID -> 268667 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13612 PERF.13760 - 17821

01	11749 X	9267	-0-	-2482 B	-0-	8216	3	1051	9	N	955	955	1			-0-
02	10612 X	7562	-0-	-3050 B	-0-	6670	3	892	9	Y	811	811	1			-0-
03	10478 X	9184	-0-	-1294 B	-0-	8102	3	1082	9	Y	984	984	1			-0-
04	9480 X	8009	-0-	-1471 B	-0-	7160	3	849	9	Y	772	772	1			-0-
05	9424 X	7191	-0-	-2233 B	-0-	6415	3	776	9	Y	705	705	1			-0-
06	8970 X	7595	-0-	-1375 B	-0-	6889	3	706	9	Y	642	642	1			-0-
07	9176 X	9091	-0-	-85 B	-0-	8154	3	937	9	Y	852	852	1			-0-
08	9176 X	7804	-0-	-1372 B	-0-	6980	3	824	9	Y	749	749	1			-0-
09	8010 X	7670	-0-	-340 B	-0-	6861	3	809	9	Y	735	735	1			-0-
10	9083 X	7954	-0-	-1129 B	-0-	7066	3	888	9	Y	807	807	1			-0-
11	8790 X	7636	-0-	-1154 B	-0-	6848	3	788	9	Y	716	716	1			-0-
12	9083 X	7453	-0-	-1630 B	-0-	6675	3	778	9	Y	707	707	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,435

HOPE 01 WELL #: 03H RRCID -> 268707 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13470 - 19971

01	12493 X	10834	-0-	-1659 B	-0-	8461	3	2373	9	N	2157	2157	1			-0-
02	10780 X	9685	-0-	-1095 B	-0-	7500	3	2185	9	Y	1986	1986	1			-0-
03	11625 X	10368	-0-	-1257 B	-0-	8012	3	2356	9	Y	2142	2142	1			-0-
04	10920 X	9900	-0-	-1020 B	-0-	7652	3	2248	9	Y	2044	2044	1			-0-
05	10943 X	10005	-0-	-938 B	-0-	7832	3	2173	9	Y	1975	1975	1			-0-
06	10470 X	9402	-0-	-1068 B	-0-	7374	3	2028	9	Y	1844	1844	1			-0-
07	10726 X	9661	-0-	-1065 B	-0-	7570	3	2091	9	Y	1901	1901	1			-0-
08	10354 X	8830	-0-	-1524 B	-0-	6949	3	1881	9	Y	1710	1710	1			-0-
09	9900 X	8213	-0-	-1687 B	-0-	6449	3	1764	9	Y	1604	1604	1			-0-
10	10013 X	8628	-0-	-1385 B	-0-	6678	3	1950	9	Y	1773	1773	1			-0-
11	9390 X	8186	-0-	-1204 B	-0-	6318	3	1868	9	Y	1698	1698	1			-0-
12	9672 X	8033	-0-	-1639 B	-0-	6130	3	1903	9	Y	1730	1730	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 111,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,564

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HAY 01 WELL #: 01H RRCID -> 268708 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13790 - 18742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10075 X	8689	-0-	-1386 B	-0-	8127	3	562	9	Y	511	511	1			-0-
02	9100 X	8391	-0-	-709 B	-0-	7837	3	554	9	Y	504	504	1			-0-
03	10075 X	8775	-0-	-1300 B	-0-	8213	3	562	9	Y	511	511	1			-0-
04	8908 X	8908	-0-	-0- B	-0-	8351	3	557	9	Y	506	506	1			-0-
05	9300 X	8302	-0-	-998 B	-0-	7785	3	517	9	Y	470	470	1			-0-
06	9000 X	7651	-0-	-1349 B	-0-	7190	3	461	9	Y	419	419	1			-0-
07	9300 X	8318	-0-	-982 B	-0-	7821	3	497	9	Y	452	452	1			-0-
08	9207 X	6033	-0-	-3174 B	-0-	5677	3	356	9	Y	324	324	1			-0-
09	8910 X	7732	-0-	-1178 B	-0-	7282	3	450	9	Y	409	409	1			-0-
10	8308 X	8085	-0-	-223 B	-0-	7609	3	476	9	Y	433	433	1			-0-
11	8040 X	7413	-0-	-627 B	-0-	6972	3	441	9	Y	401	401	1			-0-
12	8308 X	7406	-0-	-902 B	-0-	6953	3	453	9	Y	412	412	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,352

SCHORLEMER 02 WELL #: 01H RRCID -> 268709 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13670 - 18301

01	5704 X	4473	-0-	-1231 B	-0-	3550	3	923	9	N	839	839	1			-0-
02	4788 X	3984	-0-	-804 B	-0-	3153	3	831	9	Y	755	755	1			-0-
03	5022 X	4407	-0-	-615 B	-0-	3504	3	903	9	Y	821	821	1			-0-
04	4770 X	4024	-0-	-746 B	-0-	3210	3	814	9	Y	740	740	1			-0-
05	4805 X	4076	-0-	-729 B	-0-	3239	3	837	9	Y	761	761	1			-0-
06	4320 X	3809	-0-	-511 B	-0-	3036	3	773	9	Y	703	703	1			-0-
07	4402 X	3487	-0-	-915 B	-0-	2785	3	702	9	Y	638	638	1			-0-
08	4402 X	3335	-0-	-1067 B	-0-	2667	3	668	9	Y	607	607	1			-0-
09	4020 X	2682	-0-	-1338 B	-0-	2157	3	525	9	Y	477	477	1			-0-
10	4061 X	3240	-0-	-821 B	-0-	2579	3	661	9	Y	601	601	1			-0-
11	3810 X	3077	-0-	-733 B	-0-	2464	3	613	9	Y	557	557	1			-0-
12	3472 X	3252	-0-	-220 B	-0-	2599	3	653	9	Y	594	594	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,093

SCHORLEMER 02 WELL #: 03H RRCID -> 268710 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13504 PERF.13590 - 18297

01	4836 X	3782	-0-	-1054 B	-0-	2953	3	829	9	N	754	754	1			-0-
02	4368 X	3703	-0-	-665 B	-0-	2952	3	751	9	Y	683	683	1			-0-
03	4495 X	3950	-0-	-545 B	-0-	3155	3	795	9	Y	723	723	1			-0-
04	4350 X	3551	-0-	-799 B	-0-	2822	3	729	9	Y	663	663	1			-0-
05	4278 X	3594	-0-	-684 B	-0-	2837	3	757	9	Y	688	688	1			-0-
06	3960 X	3460	-0-	-500 B	-0-	2726	3	734	9	Y	667	667	1			-0-
07	4092 X	3410	-0-	-682 B	-0-	2688	3	722	9	Y	656	656	1			-0-
08	3937 X	3168	-0-	-769 B	-0-	2512	3	656	9	Y	596	596	1			-0-
09	3540 X	3169	-0-	-371 B	-0-	2465	3	704	9	Y	640	640	1			-0-
10	3596 X	3222	-0-	-374 B	-0-	2510	3	712	9	Y	647	647	1			-0-
11	3450 X	2945	-0-	-505 B	-0-	2286	3	659	9	Y	599	599	1			-0-
12	3410 X	3087	-0-	-323 B	-0-	2430	3	657	9	Y	597	597	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,913

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
DWORACZYK 01 WELL #: 03H RRCID -> 268713 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13460 - 19901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16926	X	14153	-0-	-2773 B	-0-	455 2712	1 9	10986	3	N	2465	2465	1			-0-
02	14420	X	13162	-0-	-1258 B	-0-	417 2566	1 9	10179	3	Y	2333	2333	1			-0-
03	15252	X	13555	-0-	-1697 B	-0-	361 2926	1 9	10268	3	Y	2660	2660	1			-0-
04	13830	X	13470	-0-	-360 B	-0-	576 2418	1 9	10476	3	Y	2198	2198	1			-0-
05	23329	X	23329	-0-	-0- B	-0-	1035 2413	1 9	19881	3	Y	2194	2194	1			-0-
06	17019	X	17019	-0-	-0- B	-0-	825 2214	1 9	13980	3	Y	2013	2013	1			-0-
07	14570	X	14208	-0-	-362 B	-0-	713 2253	1 9	11242	3	Y	2048	2048	1			-0-
08	18569	X	14417	-0-	-4152 B	-0-	697 2118	1 9	11602	3	Y	1925	1925	1			-0-
09	17970	X	12808	-0-	-5162 B	-0-	616 2164	1 9	10028	3	Y	1967	1967	1			-0-
10	18569	X	11383	-0-	-7186 B	-0-	574 2053	1 9	8756	3	Y	1866	1866	1			-0-
11	17010	X	10837	-0-	-6173 B	-0-	562 1984	1 9	8291	3	Y	1804	1804	1			-0-
12	14415	X	13613	-0-	-802 B	-0-	705 2383	1 9	10525	3	Y	2166	2166	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 171,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,639

DWORACZYK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268714 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13520 - 19961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	6841	-0-	-2893 B	-0-	216 1415	1 9	5210	3	N	1286	1286	1			-0-
02	7991	X	7991	-0-	-0- B	-0-	251 1613	1 9	6127	3	Y	1466	1466	1			-0-
03	8246	X	7683	-0-	-563 B	-0-	204 1676	1 9	5803	3	Y	1524	1524	1			-0-
04	7980	X	7574	-0-	-406 B	-0-	324 1365	1 9	5885	3	Y	1241	1241	1			-0-
05	8835	X	8041	-0-	-794 B	-0-	326 1460	1 9	6255	3	Y	1327	1327	1			-0-
06	8550	X	7943	-0-	-607 B	-0-	367 1352	1 9	6224	3	Y	1229	1229	1			-0-
07	8835	X	7754	-0-	-1081 B	-0-	382 1351	1 9	6021	3	Y	1228	1228	1			-0-
08	8029	X	7727	-0-	-302 B	-0-	363 1323	1 9	6041	3	Y	1203	1203	1			-0-
09	7950	X	7345	-0-	-605 B	-0-	351 1289	1 9	5705	3	Y	1172	1172	1			-0-
10	8215	X	7476	-0-	-739 B	-0-	382 1262	1 9	5832	3	Y	1147	1147	1			-0-
11	7950	X	7056	-0-	-894 B	-0-	371 1217	1 9	5468	3	Y	1106	1106	1			-0-
12	7750	X	6502	-0-	-1248 B	-0-	335 1165	1 9	5002	3	Y	1059	1059	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,988

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SCHROEDER 01 WELL #: 02H RRCID -> 268775 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 13463 PERF.13558 - 17501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6565	X	6565	-0-	-0-	B	-0-	5099	3	1466	9	N	1333	1333	1			-0-
02	10248	X	4845	-0-	-5403	B	-0-	3761	3	1084	9	Y	985	985	1			-0-
03	11346	X	3868	-0-	-7478	B	-0-	2876	3	992	9	Y	902	902	1			-0-
04	10980	X	2986	-0-	-7994	B	-0-	2166	3	820	9	Y	745	745	1			-0-
05	8432	X	3517	-0-	-4915	B	-0-	2420	3	1097	9	Y	997	997	1			-0-
06	6360	X	2676	-0-	-3684	B	-0-	1919	3	757	9	Y	688	688	1			-0-
07	5363	X	2633	-0-	-2730	B	-0-	1881	3	752	9	Y	684	684	1			-0-
08	3875	X	325	-0-	-3550	B	-0-	187	3	138	9	Y	125	125	1			-0-
09	3390	X	-0-	-0-	-3390	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	3503	X	602	-0-	-2901	B	-0-	425	3	177	9	Y	161	161	1			-0-
11	2670	X	1411	-0-	-1259	B	-0-	916	3	495	9	Y	450	450	1			-0-
12	2635	X	1122	-0-	-1513	B	-0-	641	3	481	9	Y	437	437	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,507

GARVEL 01 WELL #: 02H RRCID -> 268778 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13640 - 18921

01	15717	X	13264	-0-	-2453	B	-0-	10876	3	2388	9	N	2171	2171	1			-0-
02	15456	X	11916	-0-	-3540	B	-0-	9928	3	1988	9	Y	1807	1807	1			-0-
03	17112	X	12591	-0-	-4521	B	-0-	10489	3	2102	9	Y	1911	1911	1			-0-
04	16560	X	11981	-0-	-4579	B	-0-	9883	3	2098	9	Y	1907	1907	1			-0-
05	13268	X	10943	-0-	-2325	B	-0-	9193	3	1750	9	Y	1591	1591	1			-0-
06	12840	X	10092	-0-	-2748	B	-0-	8453	3	1639	9	Y	1490	1490	1			-0-
07	13206	X	10334	-0-	-2872	B	-0-	8677	3	1657	9	Y	1506	1506	1			-0-
08	12586	X	9016	-0-	-3570	B	-0-	7615	3	1401	9	Y	1274	1274	1			-0-
09	11970	X	7545	-0-	-4425	B	-0-	6430	3	1115	9	Y	1014	1014	1			-0-
10	10943	X	10307	-0-	-636	B	-0-	8705	3	1602	9	Y	1456	1456	1			-0-
11	10080	X	9090	-0-	-990	B	-0-	7662	3	1428	9	Y	1298	1298	1			-0-
12	10323	X	8892	-0-	-1431	B	-0-	7383	3	1509	9	Y	1372	1372	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 125,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,797

SIEVERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 268942 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13700 - 16841

01	5146	X	4839	-0-	-307	B	-0-	4288	3	551	9	N	501	501	1			-0-
02	4788	X	4262	-0-	-526	B	-0-	3780	3	482	9	Y	438	438	1			-0-
03	6014	X	3709	-0-	-2305	B	-0-	3313	3	396	9	Y	360	360	1			-0-
04	5820	X	4611	-0-	-1209	B	-0-	4074	3	537	9	Y	488	488	1			-0-
05	6014	X	4396	-0-	-1618	B	-0-	3901	3	495	9	Y	450	450	1			-0-
06	4680	X	4138	-0-	-542	B	-0-	3675	3	463	9	Y	421	421	1			-0-
07	4774	X	4231	-0-	-543	B	-0-	3772	3	459	9	Y	417	417	1			-0-
08	4774	X	3801	-0-	-973	B	-0-	3398	3	403	9	Y	366	366	1			-0-
09	4620	X	4120	-0-	-500	B	-0-	3658	3	462	9	Y	420	420	1			-0-
10	4402	X	4222	-0-	-180	B	-0-	3770	3	452	9	Y	411	411	1			-0-
11	4140	X	4088	-0-	-52	B	-0-	3650	3	438	9	Y	398	398	1			-0-
*12	5207	X	5207	-0-	-0-	B	-0-	4763	3	444	9	Y	404	404	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,074

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
GARVEL 01 WELL #: 03H RRCID -> 268946 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13531 PERF.13650 - 18971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11377	X	9333	-0-	-2044 B	-0-	7729	3	1604	9	N	1458	1458	1			-0-
02	9828	X	8851	-0-	-977 B	-0-	7264	3	1587	9	Y	1443	1443	1			-0-
03	10385	X	9174	-0-	-1211 B	-0-	7490	3	1684	9	Y	1531	1531	1			-0-
04	9990	X	8648	-0-	-1342 B	-0-	7068	3	1580	9	Y	1436	1436	1			-0-
05	10323	X	8879	-0-	-1444 B	-0-	7238	3	1641	9	Y	1492	1492	1			-0-
06	9480	X	8284	-0-	-1196 B	-0-	6785	3	1499	9	Y	1363	1363	1			-0-
07	9796	X	8481	-0-	-1315 B	-0-	6965	3	1516	9	Y	1378	1378	1			-0-
08	9176	X	7759	-0-	-1417 B	-0-	6409	3	1350	9	Y	1227	1227	1			-0-
09	8640	X	7486	-0-	-1154 B	-0-	6177	3	1309	9	Y	1190	1190	1			-0-
10	8866	X	8052	-0-	-814 B	-0-	6550	3	1502	9	Y	1365	1365	1			-0-
11	8280	X	6756	-0-	-1524 B	-0-	5372	3	1384	9	Y	1258	1258	1			-0-
12	8494	X	6752	-0-	-1742 B	-0-	5520	3	1232	9	Y	1120	1120	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,261

HOPE 01 WELL #: 04H RRCID -> 268951 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13335 PERF.13500 - 19671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14942	X	13066	-0-	-1876 B	-0-	10151	3	2915	9	N	2650	2650	1			-0-
02	13104	X	11625	-0-	-1479 B	-0-	9051	3	2574	9	Y	2340	2340	1			-0-
03	13919	X	12277	-0-	-1642 B	-0-	9547	3	2730	9	Y	2482	2482	1			-0-
04	13230	X	11794	-0-	-1436 B	-0-	9174	3	2620	9	Y	2382	2382	1			-0-
05	13206	X	12057	-0-	-1149 B	-0-	9424	3	2633	9	Y	2394	2394	1			-0-
06	12630	X	10895	-0-	-1735 B	-0-	8452	3	2443	9	Y	2221	2221	1			-0-
07	12865	X	11025	-0-	-1840 B	-0-	8504	3	2521	9	Y	2292	2292	1			-0-
08	12276	X	10111	-0-	-2165 B	-0-	7853	3	2258	9	Y	2053	2053	1			-0-
09	11790	X	9303	-0-	-2487 B	-0-	7249	3	2054	9	Y	1867	1867	1			-0-
10	12059	X	9864	-0-	-2195 B	-0-	7655	3	2209	9	Y	2008	2008	1			-0-
11	10890	X	9493	-0-	-1397 B	-0-	7348	3	2145	9	Y	1950	1950	1			-0-
12	11036	X	9863	-0-	-1173 B	-0-	7571	3	2292	9	Y	2084	2084	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 131,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,723

HAROLD GOHMERT 01 WELL #: 01H RRCID -> 268964 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13717 - 19761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17949	X	17597	-0-	-352 B	-0-	16531	3	1066	9	Y	969	969	1			-0-
02	15876	X	14671	-0-	-1205 B	-0-	13696	3	975	9	Y	886	886	1			-0-
03	17360	X	1444	-0-	-15916 B	-0-	1372	3	72	9	Y	65	65	1			-0-
04	17040	X	1468	-0-	-15572 B	-0-	1378	3	90	9	Y	82	82	1			-0-
05	17608	X	2087	-0-	-15521 B	-0-	2007	3	80	9	Y	73	73	1			-0-
06	17040	X	1602	-0-	-15438 B	-0-	1495	3	107	9	Y	97	97	1			-0-
07	16244	X	1644	-0-	-14600 B	-0-	1524	3	120	9	Y	109	109	1			-0-
08	2077	X	1055	-0-	-1022 B	-0-	972	3	83	9	Y	75	75	1			-0-
09	2344	X	2344	-0-	-0- B	-0-	2199	3	145	9	Y	132	132	1			-0-
10	2077	X	1636	-0-	-441 B	-0-	1516	3	120	9	Y	109	109	1			-0-
11	1627	X	1627	-0-	-0- B	-0-	1514	3	113	9	Y	103	103	1			-0-
12	2418	X	1515	-0-	-903 B	-0-	1393	3	122	9	Y	111	111	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,811

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BARROW 01 WELL #: 04H RRCID -> 269397 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13720 - 17351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10819	X	9472	-0-	-1347 B	-0-	8084	3	1388	9	N	1262	1262	1			-0-
02	9520	X	8220	-0-	-1300 B	-0-	7066	3	1154	9	Y	1049	1049	1			-0-
03	10075	X	9176	-0-	-899 B	-0-	7568	3	1608	9	Y	1462	1462	1			-0-
04	9600	X	8666	-0-	-934 B	-0-	7197	3	1469	9	Y	1335	1335	1			-0-
05	9920	X	8761	-0-	-1159 B	-0-	7295	3	1466	9	Y	1333	1333	1			-0-
06	9180	X	8116	-0-	-1064 B	-0-	6828	3	1288	9	Y	1171	1171	1			-0-
07	9176	X	8213	-0-	-963 B	-0-	6914	3	1299	9	Y	1181	1181	1			-0-
08	9176	X	7701	-0-	-1475 B	-0-	6532	3	1169	9	Y	1063	1063	1			-0-
09	8670	X	7661	-0-	-1009 B	-0-	6513	3	1148	9	Y	1044	1044	1			-0-
10	8773	X	7624	-0-	-1149 B	-0-	6492	3	1132	9	Y	1029	1029	1			-0-
11	8130	X	7278	-0-	-852 B	-0-	6209	3	1069	9	Y	972	972	1			-0-
12	8215	X	7411	-0-	-804 B	-0-	53	1	6168	3	Y	1082	1082	1			-0-
							1190	9									

TOTAL GAS PROD: 98,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,983

KLEINE 01 WELL #: 02H RRCID -> 269532 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13511 PERF.13670 - 19711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15748	X	13207	-0-	-2541 B	-0-	11495	3	1712	9	N	1556	1556	1			-0-
02	13888	X	11623	-0-	-2265 B	-0-	9980	3	1643	9	Y	1494	1494	1			-0-
03	14911	X	12717	-0-	-2194 B	-0-	10909	3	1808	9	Y	1644	1644	1			-0-
04	13770	X	11948	-0-	-1822 B	-0-	10239	3	1709	9	Y	1554	1554	1			-0-
05	13361	X	12029	-0-	-1332 B	-0-	10333	3	1696	9	Y	1542	1542	1			-0-
06	12780	X	11369	-0-	-1411 B	-0-	9754	3	1615	9	Y	1468	1468	1			-0-
07	12865	X	11462	-0-	-1403 B	-0-	9864	3	1598	9	Y	1453	1453	1			-0-
08	12710	X	10792	-0-	-1918 B	-0-	9257	3	1535	9	Y	1395	1395	1			-0-
09	11940	X	10294	-0-	-1646 B	-0-	8777	3	1517	9	Y	1379	1379	1			-0-
10	12028	X	10791	-0-	-1237 B	-0-	9275	3	1516	9	Y	1378	1378	1			-0-
*11	11370	X	10264	-0-	-1106 B	-0-	8799	3	1465	9	Y	1332	1332	1			-0-
12	11470	X	10913	-0-	-557 B	-0-	9465	3	1448	9	Y	1316	1316	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 137,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,511

BARROW 01 WELL #: 02H RRCID -> 269567 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13711 PERF.13715 - 17361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	7205	-0-	-1630 B	-0-	6189	3	1016	9	N	924	924	1			-0-
02	7000	X	6010	-0-	-990 B	-0-	5155	3	855	9	Y	777	777	1			-0-
03	7688	X	6531	-0-	-1157 B	-0-	5628	3	903	9	Y	821	821	1			-0-
04	7140	X	6254	-0-	-886 B	-0-	5404	3	850	9	Y	773	773	1			-0-
05	7192	X	6194	-0-	-998 B	-0-	5370	3	824	9	Y	749	749	1			-0-
06	6960	X	5080	-0-	-1880 B	-0-	4289	3	791	9	Y	719	719	1			-0-
07	6665	X	5073	-0-	-1592 B	-0-	4299	3	774	9	Y	704	704	1			-0-
08	6541	X	5325	-0-	-1216 B	-0-	4592	3	733	9	Y	666	666	1			-0-
09	6240	X	5492	-0-	-748 B	-0-	4668	3	824	9	Y	749	749	1			-0-
10	6200	X	5542	-0-	-658 B	-0-	4805	3	737	9	Y	670	670	1			-0-
11	5160	X	4629	-0-	-531 B	-0-	3913	3	716	9	Y	651	651	1			-0-
12	5673	X	5051	-0-	-622 B	-0-	37	1	4284	3	Y	664	664	1			-0-
							730	9									

TOTAL GAS PROD: 68,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,867

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BARROW 01 WELL #: 03H RRCID -> 270125 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13729 PERF.13685 - 17301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	7596	-0-	-712 B	-0-	6532	3	1064	9	N	967	967	1			-0-
02	7112	X	6546	-0-	-566 B	-0-	5682	3	864	9	Y	785	785	1			-0-
03	7564	X	6812	-0-	-752 B	-0-	5966	3	846	9	Y	769	769	1			-0-
04	7350	X	6490	-0-	-860 B	-0-	5684	3	806	9	Y	733	733	1			-0-
05	7595	X	6469	-0-	-1126 B	-0-	5664	3	805	9	Y	732	732	1			-0-
06	7350	X	6128	-0-	-1222 B	-0-	5339	3	789	9	Y	717	717	1			-0-
07	7254	X	6156	-0-	-1098 B	-0-	5428	3	728	9	Y	662	662	1			-0-
08	6820	X	5568	-0-	-1252 B	-0-	5018	3	550	9	Y	500	500	1			-0-
09	6480	X	5678	-0-	-802 B	-0-	4928	3	750	9	Y	682	682	1			-0-
10	6479	X	5597	-0-	-882 B	-0-	4862	3	735	9	Y	668	668	1			-0-
11	6120	X	5339	-0-	-781 B	-0-	4573	3	766	9	Y	696	696	1			-0-
12	6169	X	5209	-0-	-960 B	-0-	38	1	4394	3	Y	706	706	1			-0-
							777	9									

TOTAL GAS PROD: 73,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,617

TIETZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 270914 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13957 - 18781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	7467	-0-	-1275 B	-0-	7334	3	133	9	Y	121	121	1			-0-
02	7504	X	6457	-0-	-1047 B	-0-	6366	3	91	9	Y	83	83	1			-0-
03	8060	X	7223	-0-	-837 B	-0-	7118	3	105	9	Y	95	95	1			-0-
04	7500	X	6803	-0-	-697 B	-0-	6701	3	102	9	Y	93	93	1			-0-
05	7564	X	6863	-0-	-701 B	-0-	6757	3	106	9	Y	96	96	1			-0-
06	7230	X	6529	-0-	-701 B	-0-	6432	3	97	9	Y	88	88	1			-0-
07	7223	X	6664	-0-	-559 B	-0-	6570	3	94	9	Y	85	85	1			-0-
08	7223	X	5159	-0-	-2064 B	-0-	5092	3	67	9	Y	61	61	1			-0-
09	6810	X	6705	-0-	-105 B	-0-	6628	3	77	9	Y	70	70	1			-0-
10	6851	X	6374	-0-	-477 B	-0-	6299	3	75	9	Y	68	68	1			-0-
11	6540	X	5994	-0-	-546 B	-0-	5899	3	95	9	Y	86	86	1			-0-
*12	7190	X	7190	-0-	-0- B	-0-	7088	3	102	9	Y	93	93	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,039

DWORACZYK 01 WELL #: 05H RRCID -> 271293 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13840 - 20071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18972	X	15463	-0-	-3509 B	-0-	486	1	11718	3	N	2963	2963	1			-0-
							3259	9									
02	16268	X	13804	-0-	-2464 B	-0-	429	1	10457	3	Y	2653	2653	1			-0-
							2918	9									
03	17267	X	15103	-0-	-2164 B	-0-	401	1	11384	3	Y	3016	3016	1			-0-
							3318	9									
04	16140	X	14518	-0-	-1622 B	-0-	609	1	11072	3	Y	2579	2579	1			-0-
							2837	9									
05	16058	X	14183	-0-	-1875 B	-0-	567	1	10887	3	Y	2481	2481	1			-0-
							2729	9									
06	14970	X	14290	-0-	-680 B	-0-	650	1	11014	3	Y	2387	2387	1			-0-
							2626	9									
07	15283	X	14297	-0-	-986 B	-0-	697	1	10994	3	Y	2369	2369	1			-0-
							2606	9									
08	15097	X	13256	-0-	-1841 B	-0-	614	1	10221	3	Y	2201	2201	1			-0-
							2421	9									
09	14520	X	13506	-0-	-1014 B	-0-	635	1	10324	3	Y	2315	2315	1			-0-
							2547	9									
10	14756	X	13506	-0-	-1250 B	-0-	679	1	10364	3	Y	2239	2239	1			-0-
							2463	9									
11	14280	X	12688	-0-	-1592 B	-0-	657	1	9687	3	Y	2131	2131	1			-0-
							2344	9									
12	14291	X	12863	-0-	-1428 B	-0-	656	1	9796	3	Y	2192	2192	1			-0-
							2411	9									

TOTAL GAS PROD: 167,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,526

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
EDWARD ROEDER 02 WELL #: 03H RRCID -> 271327 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13602 PERF.13790 - 21771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44082 X	32198	-0-	-11884 B	-0-	1179	1	25200	3	N	5290	5290	1			-0-
						5819	9									
02	37828 X	29224	-0-	-8604 B	-0-	993	1	22954	3	Y	4797	4797	1			-0-
						5277	9									
03	40641 X	30837	-0-	-9804 B	-0-	1156	1	24365	3	Y	4833	4833	1			-0-
						5316	9									
04	37950 X	28814	-0-	-9136 B	-0-	1138	1	23166	3	Y	4100	4100	1			-0-
						4510	9									
05	34596 X	30944	-0-	-3652 B	-0-	1276	1	25042	3	Y	4205	4205	1			-0-
						4626	9									
06	31320 X	29955	-0-	-1365 B	-0-	1328	1	24187	3	Y	4036	4036	1			-0-
						4440	9									
07	32364 X	30505	-0-	-1859 B	-0-	1245	1	24791	3	Y	4063	4063	1			-0-
						4469	9									
08	30938 X	26460	-0-	-4478 B	-0-	1041	1	21452	3	Y	3606	3606	1			-0-
						3967	9									
09	30419 X	30419	-0-	-0- B	-0-	1379	1	24725	3	Y	3923	3923	1			-0-
						4315	9									
10	30969 X	27388	-0-	-3581 B	-0-	1350	1	22182	3	Y	3505	3505	1			-0-
						3856	9									
11	29970 X	26283	-0-	-3687 B	-0-	1337	1	21150	3	Y	3451	3451	1			-0-
						3796	9									
12	31434 X	27639	-0-	-3795 B	-0-	1329	1	22360	3	Y	3591	3591	1			-0-
						3950	9									

TOTAL GAS PROD: 350,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,400

ZIMMERMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 271351 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13920 - 18401

01	11408 X	9922	-0-	-1486 B	-0-	9463	3	459	9	Y	417	417	1			-0-
02	10108 X	8641	-0-	-1467 B	-0-	8293	3	348	9	Y	316	316	1			-0-
03	10943 X	9349	-0-	-1594 B	-0-	8977	3	372	9	Y	338	338	1			-0-
04	10320 X	8942	-0-	-1378 B	-0-	8597	3	345	9	Y	314	314	1			-0-
05	10261 X	8818	-0-	-1443 B	-0-	8486	3	332	9	Y	302	302	1			-0-
06	9600 X	8590	-0-	-1010 B	-0-	8260	3	330	9	Y	300	300	1			-0-
07	9579 X	8621	-0-	-958 B	-0-	8313	3	308	9	Y	280	280	1			-0-
08	9362 X	6666	-0-	-2696 B	-0-	6432	3	234	9	Y	213	213	1			-0-
09	8940 X	8550	-0-	-390 B	-0-	8228	3	322	9	Y	293	293	1			-0-
10	8866 X	8391	-0-	-475 B	-0-	8080	3	311	9	Y	283	283	1			-0-
11	8580 X	7697	-0-	-883 B	-0-	7399	3	298	9	Y	271	271	1			-0-
12	8835 X	7352	-0-	-1483 B	-0-	7053	3	299	9	Y	272	272	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,599

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
EDWARD ROEDER 02 WELL #: 02H RRCID -> 271406 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13503 PERF.13590 - 20871

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28737 X	24148	-0-	-4589 B	-0-	891	1	19054	3	N	3821	3821	1			-0-
						4203	9									
02	24668 X	20633	-0-	-4035 B	-0-	706	1	16326	3	Y	3274	3274	1			-0-
						3601	9									
03	26071 X	22113	-0-	-3958 B	-0-	849	1	17901	3	Y	3057	3057	1			-0-
						3363	9									
04	24870 X	21767	-0-	-3103 B	-0-	874	1	17798	3	Y	2814	2814	1			-0-
						3095	9									
05	24769 X	22209	-0-	-2560 B	-0-	926	1	18175	3	Y	2825	2825	1			-0-
						3108	9									
06	23370 X	20724	-0-	-2646 B	-0-	925	1	16850	3	Y	2681	2681	1			-0-
						2949	9									
07	22847 X	20838	-0-	-2009 B	-0-	854	1	17016	3	Y	2698	2698	1			-0-
						2968	9									
08	22506 X	19108	-0-	-3398 B	-0-	755	1	15572	3	Y	2528	2528	1			-0-
						2781	9									
09	21780 X	19009	-0-	-2771 B	-0-	861	1	15433	3	Y	2468	2468	1			-0-
						2715	9									
10	22196 X	19028	-0-	-3168 B	-0-	935	1	15357	3	Y	2487	2487	1			-0-
						2736	9									
11	20730 X	17813	-0-	-2917 B	-0-	908	1	14358	3	Y	2315	2315	1			-0-
						2547	9									
12	20832 X	17738	-0-	-3094 B	-0-	851	1	14317	3	Y	2336	2336	1			-0-
						2570	9									

TOTAL GAS PROD: 245,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,304

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 04H RRCID -> 271534 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13622 PERF.13450 - 19331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16369 X	16369	-0-	-0- B	-0-	585	1	12514	3	N	2973	2973	1			-0-
						3270	9									
02	13944 X	13226	-0-	-718 B	-0-	439	1	10159	3	Y	2389	2389	1			-0-
						2628	9									
03	15097 X	12801	-0-	-2296 B	-0-	470	1	9907	3	Y	2204	2204	1			-0-
						2424	9									
04	15840 X	12781	-0-	-3059 B	-0-	491	1	9990	3	Y	2091	2091	1			-0-
						2300	9									
05	16368 X	13433	-0-	-2935 B	-0-	515	1	10116	3	Y	2547	2547	1			-0-
						2802	9									
06	15840 X	12641	-0-	-3199 B	-0-	516	1	9386	3	Y	2490	2490	1			-0-
						2739	9									
07	14632 X	12611	-0-	-2021 B	-0-	475	1	9460	3	Y	2433	2433	1			-0-
						2676	9									
08	13423 X	11829	-0-	-1594 B	-0-	423	1	8729	3	Y	2434	2434	1			-0-
						2677	9									
09	12990 X	12757	-0-	-233 B	-0-	494	1	8851	3	Y	3102	3102	1			-0-
						3412	9									
10	13423 X	12434	-0-	-989 B	-0-	532	1	8747	3	Y	2868	2868	1			-0-
						3155	9									
11	12630 X	12353	-0-	-277 B	-0-	525	1	8309	3	Y	3199	3199	1			-0-
						3519	9									
12	13175 X	11954	-0-	-1221 B	-0-	493	1	8303	3	Y	2871	2871	1			-0-
						3158	9									

TOTAL GAS PROD: 155,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,601

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BRUNS 01 WELL #: 07H RRCID -> 271611 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 13281 PERF.13520 - 20451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17949	X	17188	-0-	-761 B	-0-	604 3670	1 9	12914	3	N	3336	3336	1			-0-
02	15309	X	15309	-0-	-0- B	-0-	506 3097	1 9	11706	3	Y	2815	2815	1			-0-
03	19902	X	16059	-0-	-3843 B	-0-	585 3142	1 9	12332	3	Y	2856	2856	1			-0-
04	19260	X	14836	-0-	-4424 B	-0-	559 2901	1 9	11376	3	Y	2637	2637	1			-0-
05	19902	X	14712	-0-	-5190 B	-0-	575 2847	1 9	11290	3	Y	2588	2588	1			-0-
06	16620	X	13683	-0-	-2937 B	-0-	574 2659	1 9	10450	3	Y	2417	2417	1			-0-
07	16957	X	13707	-0-	-3250 B	-0-	527 2676	1 9	10504	3	Y	2433	2433	1			-0-
08	16058	X	12015	-0-	-4043 B	-0-	447 2350	1 9	9218	3	Y	2136	2136	1			-0-
09	14850	X	11962	-0-	-2888 B	-0-	511 2290	1 9	9161	3	Y	2082	2082	1			-0-
10	14725	X	12378	-0-	-2347 B	-0-	569 2453	1 9	9356	3	Y	2230	2230	1			-0-
11	13680	X	12963	-0-	-717 B	-0-	622 2512	1 9	9829	3	Y	2284	2284	1			-0-
12	13702	X	11878	-0-	-1824 B	-0-	534 2355	1 9	8989	3	Y	2141	2141	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 166,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,955

MATEJEK 01 WELL #: 05H RRCID -> 271615 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13590 - 18671

01	19468	X	14948	-0-	-4520 B	-0-	11771	3	3177	9	N	2888	2888	1			-0-
02	17024	X	12187	-0-	-4837 B	-0-	9490	3	2697	9	Y	2452	2452	1			-0-
03	18011	X	12595	-0-	-5416 B	-0-	9489	3	3106	9	Y	2824	2824	1			-0-
04	15180	X	12469	-0-	-2711 B	-0-	9910	3	2559	9	Y	2326	2326	1			-0-
05	14942	X	14335	-0-	-607 B	-0-	11520	3	2815	9	Y	2559	2559	1			-0-
06	14460	X	12533	-0-	-1927 B	-0-	10084	3	2449	9	Y	2226	2226	1			-0-
07	13485	X	12602	-0-	-883 B	-0-	10127	3	2475	9	Y	2250	2250	1			-0-
08	14322	X	11695	-0-	-2627 B	-0-	9436	3	2259	9	Y	2054	2054	1			-0-
09	13860	X	11381	-0-	-2479 B	-0-	9117	3	2264	9	Y	2058	2058	1			-0-
10	14322	X	10995	-0-	-3327 B	-0-	8828	3	2167	9	Y	1970	1970	1			-0-
11	12540	X	10467	-0-	-2073 B	-0-	8377	3	2090	9	Y	1900	1900	1			-0-
12	12617	X	10865	-0-	-1752 B	-0-	8879	3	1986	9	Y	1805	1805	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 147,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,312

MATEJEK 01 WELL #: 02H RRCID -> 271616 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13408 PERF.13550 - 18011

01	13640	X	10844	-0-	-2796 B	-0-	8578	3	2266	9	N	2060	2060	1			-0-
02	11340	X	9373	-0-	-1967 B	-0-	7363	3	2010	9	Y	1827	1827	1			-0-
03	12152	X	10325	-0-	-1827 B	-0-	8101	3	2224	9	Y	2022	2022	1			-0-
04	11280	X	9855	-0-	-1425 B	-0-	7799	3	2056	9	Y	1869	1869	1			-0-
05	11129	X	8419	-0-	-2710 B	-0-	6653	3	1766	9	Y	1605	1605	1			-0-
06	10500	X	9658	-0-	-842 B	-0-	7536	3	2122	9	Y	1929	1929	1			-0-
07	10385	X	9446	-0-	-939 B	-0-	7462	3	1984	9	Y	1804	1804	1			-0-
08	10323	X	8641	-0-	-1682 B	-0-	6873	3	1768	9	Y	1607	1607	1			-0-
09	9870	X	8215	-0-	-1655 B	-0-	6501	3	1714	9	Y	1558	1558	1			-0-
10	9982	X	8786	-0-	-1196 B	-0-	6998	3	1788	9	Y	1625	1625	1			-0-
11	9660	X	8117	-0-	-1543 B	-0-	6448	3	1669	9	Y	1517	1517	1			-0-
12	9455	X	8441	-0-	-1014 B	-0-	6758	3	1683	9	Y	1530	1530	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 110,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,953

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MATEJEK 01 WELL #: 03H RRCID -> 271617 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13600 - 18531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19282	X	10327	-0-	-8955 B	-0-	8382	3	1945	9	N	1768	1768	1			-0-
02	15736	X	11018	-0-	-4718 B	-0-	8772	3	2246	9	Y	2042	2042	1			-0-
03	15562	X	10784	-0-	-4778 B	-0-	8622	3	2162	9	Y	1965	1965	1			-0-
04	13020	X	10515	-0-	-2505 B	-0-	8314	3	2201	9	Y	2001	2001	1			-0-
05	12214	X	8143	-0-	-4071 B	-0-	6536	3	1607	9	Y	1461	1461	1			-0-
06	11820	X	9706	-0-	-2114 B	-0-	7816	3	1890	9	Y	1718	1718	1			-0-
07	12214	X	9900	-0-	-2314 B	-0-	8001	3	1899	9	Y	1726	1726	1			-0-
08	10881	X	6755	-0-	-4126 B	-0-	5541	3	1214	9	Y	1104	1104	1			-0-
09	10530	X	6915	-0-	-3615 B	-0-	5679	3	1236	9	Y	1124	1124	1			-0-
10	10044	X	8608	-0-	-1436 B	-0-	6871	3	1737	9	Y	1579	1579	1			-0-
11	9720	X	8189	-0-	-1531 B	-0-	6469	3	1720	9	Y	1564	1564	1			-0-
12	9889	X	7620	-0-	-2269 B	-0-	6068	3	1552	9	Y	1411	1411	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 108,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,463

MATEJEK 01 WELL #: 04H RRCID -> 271618 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13610 - 18541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18250	X	18250	-0-	-0- B	-0-	14789	3	3461	9	N	3146	3146	1			-0-
02	25900	X	15532	-0-	-10368 B	-0-	12465	3	3067	9	Y	2788	2788	1			-0-
03	28675	X	15779	-0-	-12896 B	-0-	12667	3	3112	9	Y	2829	2829	1			-0-
04	27750	X	13624	-0-	-14126 B	-0-	10926	3	2698	9	Y	2453	2453	1			-0-
05	20119	X	13905	-0-	-6214 B	-0-	11147	3	2758	9	Y	2507	2507	1			-0-
06	17670	X	11884	-0-	-5786 B	-0-	9489	3	2395	9	Y	2177	2177	1			-0-
07	17205	X	12270	-0-	-4935 B	-0-	9821	3	2449	9	Y	2226	2226	1			-0-
08	15779	X	11342	-0-	-4437 B	-0-	9099	3	2243	9	Y	2039	2039	1			-0-
09	13620	X	7823	-0-	-5797 B	-0-	6263	3	1560	9	Y	1418	1418	1			-0-
10	13919	X	10647	-0-	-3272 B	-0-	8426	3	2221	9	Y	2019	2019	1			-0-
11	11880	X	9154	-0-	-2726 B	-0-	7182	3	1972	9	Y	1793	1793	1			-0-
12	12276	X	7846	-0-	-4430 B	-0-	5984	3	1862	9	Y	1693	1693	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 148,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,088

RIEDESEL 02 WELL #: 02H RRCID -> 271736 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 13643 PERF.13610 - 18441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12586	X	10791	-0-	-1795 B	-0-	9927	3	864	9	N	785	785	1			-0-
02	11004	X	9458	-0-	-1546 B	-0-	8692	3	766	9	Y	696	696	1			-0-
03	11718	X	10287	-0-	-1431 B	-0-	9473	3	814	9	Y	740	740	1			-0-
04	11010	X	9668	-0-	-1342 B	-0-	8922	3	746	9	Y	678	678	1			-0-
05	11191	X	9831	-0-	-1360 B	-0-	9080	3	751	9	Y	683	683	1			-0-
06	10440	X	9316	-0-	-1124 B	-0-	8617	3	699	9	Y	635	635	1			-0-
07	10478	X	9339	-0-	-1139 B	-0-	8653	3	686	9	Y	624	624	1			-0-
08	10292	X	8939	-0-	-1353 B	-0-	8290	3	649	9	Y	590	590	1			-0-
09	9660	X	8655	-0-	-1005 B	-0-	8015	3	640	9	Y	582	582	1			-0-
10	9827	X	8623	-0-	-1204 B	-0-	7966	3	657	9	Y	597	597	1			-0-
11	9330	X	8140	-0-	-1190 B	-0-	7501	3	639	9	Y	581	581	1			-0-
12	9331	X	8810	-0-	-521 B	-0-	8103	3	707	9	Y	643	643	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 111,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,834

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271737 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13820 - 17621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8711	X	6572	-0-	-2139 B	-0-	5663	3	909	9	N	826	826	1			-0-
02	7532	X	5763	-0-	-1769 B	-0-	4960	3	803	9	Y	730	730	1			-0-
03	8029	X	6036	-0-	-1993 B	-0-	5197	3	839	9	Y	763	763	1			-0-
04	7350	X	5857	-0-	-1493 B	-0-	5040	3	817	9	Y	743	743	1			-0-
05	7564	X	6091	-0-	-1473 B	-0-	5270	3	821	9	Y	746	746	1			-0-
06	6360	X	5705	-0-	-655 B	-0-	4923	3	782	9	Y	711	711	1			-0-
07	6386	X	5872	-0-	-514 B	-0-	5080	3	792	9	Y	720	720	1			-0-
08	6076	X	5178	-0-	-898 B	-0-	4477	3	701	9	Y	637	637	1			-0-
09	5880	X	5073	-0-	-807 B	-0-	4374	3	699	9	Y	635	635	1			-0-
10	6076	X	5336	-0-	-740 B	-0-	4597	3	739	9	Y	672	672	1			-0-
11	5700	X	5020	-0-	-680 B	-0-	4326	3	694	9	Y	631	631	1			-0-
12	5859	X	5124	-0-	-735 B	-0-	37	1	4359	3	Y	662	662	1			-0-
							728	9									

TOTAL GAS PROD: 67,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,476

CHARLES RIEDESEL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 271815 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 13627 PERF.13558 - 21284

01	20522	X	17052	-0-	-3470 B	-0-	15391	3	1661	9	N	1510	1510	1			-0-
02	17724	X	15025	-0-	-2699 B	-0-	13503	3	1522	9	Y	1384	1384	1			-0-
03	18941	X	16356	-0-	-2585 B	-0-	14688	3	1668	9	Y	1516	1516	1			-0-
04	17670	X	15429	-0-	-2241 B	-0-	13882	3	1547	9	Y	1406	1406	1			-0-
05	17360	X	15526	-0-	-1834 B	-0-	14012	3	1514	9	Y	1376	1376	1			-0-
06	16500	X	14641	-0-	-1859 B	-0-	13182	3	1459	9	Y	1326	1326	1			-0-
07	16647	X	14765	-0-	-1882 B	-0-	13349	3	1416	9	Y	1287	1287	1			-0-
08	16368	X	13527	-0-	-2841 B	-0-	12267	3	1260	9	Y	1145	1145	1			-0-
09	15420	X	14117	-0-	-1303 B	-0-	12745	3	1372	9	Y	1247	1247	1			-0-
10	15531	X	13889	-0-	-1642 B	-0-	12544	3	1345	9	Y	1223	1223	1			-0-
11	14640	X	13094	-0-	-1546 B	-0-	11805	3	1289	9	Y	1172	1172	1			-0-
12	14756	X	13252	-0-	-1504 B	-0-	11929	3	1323	9	Y	1203	1203	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 176,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,795

CHARLES RIEDESEL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 272165 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 13648 PERF.13590 - 20491

01	13454	X	10467	-0-	-2987 B	-0-	9436	3	1031	9	N	937	937	1			-0-
02	11424	X	9234	-0-	-2190 B	-0-	8128	3	1106	9	Y	1005	1005	1			-0-
03	11997	X	9827	-0-	-2170 B	-0-	8776	3	1051	9	Y	955	955	1			-0-
04	11130	X	9207	-0-	-1923 B	-0-	8237	3	970	9	Y	882	882	1			-0-
05	10850	X	9212	-0-	-1638 B	-0-	8252	3	960	9	Y	873	873	1			-0-
06	10140	X	8761	-0-	-1379 B	-0-	7807	3	954	9	Y	867	867	1			-0-
07	10230	X	8874	-0-	-1356 B	-0-	7962	3	912	9	Y	829	829	1			-0-
08	9827	X	8166	-0-	-1661 B	-0-	7344	3	822	9	Y	747	747	1			-0-
09	9210	X	8318	-0-	-892 B	-0-	7436	3	882	9	Y	802	802	1			-0-
10	9207	X	8290	-0-	-917 B	-0-	7428	3	862	9	Y	784	784	1			-0-
11	8760	X	7834	-0-	-926 B	-0-	7008	3	826	9	Y	751	751	1			-0-
12	8866	X	7685	-0-	-1181 B	-0-	6893	3	792	9	Y	720	720	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 105,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,152

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 02H RRCID -> 272186 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13820 - 17611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16306 X	14026	-0-	-2280 B	-0-	11991	3	2035	9	N	1850	1850	1			-0-
02	13972 X	12145	-0-	-1827 B	-0-	10372	3	1773	9	Y	1612	1612	1			-0-
03	14973 X	13074	-0-	-1899 B	-0-	11183	3	1891	9	Y	1719	1719	1			-0-
04	14010 X	12274	-0-	-1736 B	-0-	10547	3	1727	9	Y	1570	1570	1			-0-
05	14384 X	12332	-0-	-2052 B	-0-	10634	3	1698	9	Y	1544	1544	1			-0-
06	13560 X	11683	-0-	-1877 B	-0-	10037	3	1646	9	Y	1496	1496	1			-0-
07	13454 X	11803	-0-	-1651 B	-0-	10129	3	1674	9	Y	1522	1522	1			-0-
08	13082 X	11033	-0-	-2049 B	-0-	9479	3	1554	9	Y	1413	1413	1			-0-
09	12270 X	10916	-0-	-1354 B	-0-	9377	3	1539	9	Y	1399	1399	1			-0-
10	12338 X	10560	-0-	-1778 B	-0-	9058	3	1502	9	Y	1365	1365	1			-0-
11	11670 X	9593	-0-	-2077 B	-0-	8178	3	1415	9	Y	1286	1286	1			-0-
12	11811 X	9610	-0-	-2201 B	-0-	70	1	8110	3	Y	1300	1300	1			-0-
						1430	9									

TOTAL GAS PROD: 139,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,076

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 02H RRCID -> 272472 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13700 - 18281

01	10447 X	9287	-0-	-1160 B	-0-	7461	3	1826	9	N	1660	1660	1			-0-
02	9156 X	7487	-0-	-1669 B	-0-	5917	3	1570	9	Y	1427	1427	1			-0-
03	9920 X	8086	-0-	-1834 B	-0-	6400	3	1686	9	Y	1533	1533	1			-0-
04	9270 X	7761	-0-	-1509 B	-0-	6158	3	1603	9	Y	1457	1457	1			-0-
05	9579 X	7551	-0-	-2028 B	-0-	6151	3	1400	9	Y	1273	1273	1			-0-
06	9000 X	7091	-0-	-1909 B	-0-	5859	3	1232	9	Y	1120	1120	1			-0-
07	8277 X	7322	-0-	-955 B	-0-	6044	3	1278	9	Y	1162	1162	1			-0-
08	8091 X	6591	-0-	-1500 B	-0-	5483	3	1108	9	Y	1007	1007	1			-0-
09	7770 X	6665	-0-	-1105 B	-0-	5288	3	1377	9	Y	1252	1252	1			-0-
10	7564 X	7076	-0-	-488 B	-0-	5591	3	1485	9	Y	1350	1350	1			-0-
11	7080 X	6500	-0-	-580 B	-0-	5030	3	1470	9	Y	1336	1336	1			-0-
12	7316 X	6835	-0-	-481 B	-0-	5332	3	1503	9	Y	1366	1366	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,943

SCHORLEMER 02 WELL #: 07H RRCID -> 272473 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 13588 PERF.13590 - 18411

01	15252 X	11348	-0-	-3904 B	-0-	9340	3	2008	9	N	1825	1825	1			-0-
02	13216 X	9196	-0-	-4020 B	-0-	7496	3	1700	9	Y	1545	1545	1			-0-
03	14291 X	10986	-0-	-3305 B	-0-	9185	3	1801	9	Y	1637	1637	1			-0-
04	12930 X	10253	-0-	-2677 B	-0-	8503	3	1750	9	Y	1591	1591	1			-0-
05	12741 X	2831	-0-	-9910 B	-0-	2347	3	484	9	Y	440	440	1			-0-
06	10980 X	-0-	-0-	-10980 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	10974 X	-0-	-0-	-10974 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	10974 X	9642	-0-	-1332 B	-0-	7684	3	1958	9	Y	1780	1780	1			-0-
09	10260 X	9967	-0-	-293 B	-0-	7772	3	2195	9	Y	1995	1995	1			-0-
10	8973 X	8973	-0-	-0- B	-0-	6992	3	1981	9	Y	1801	1801	1			-0-
11	9330 X	7746	-0-	-1584 B	-0-	6041	3	1705	9	Y	1550	1550	1			-0-
12	10292 X	7708	-0-	-2584 B	-0-	6073	3	1635	9	Y	1486	1486	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,650

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 03H RRCID -> 272499 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 13457 PERF.13680 - 18211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	4728	-0-	-1751 B	-0-	3542	3	1186	9	N	1078	1078	1			-0-
02	5208	X	3674	-0-	-1534 B	-0-	2742	3	932	9	Y	847	847	1			-0-
03	5673	X	5022	-0-	-651 B	-0-	3817	3	1205	9	Y	1095	1095	1			-0-
04	5250	X	4466	-0-	-784 B	-0-	3407	3	1059	9	Y	963	963	1			-0-
05	5115	X	4320	-0-	-795 B	-0-	3332	3	988	9	Y	898	898	1			-0-
06	4860	X	4021	-0-	-839 B	-0-	3150	3	871	9	Y	792	792	1			-0-
07	5022	X	4226	-0-	-796 B	-0-	3306	3	920	9	Y	836	836	1			-0-
08	5022	X	3825	-0-	-1197 B	-0-	2998	3	827	9	Y	752	752	1			-0-
09	4470	X	3646	-0-	-824 B	-0-	2793	3	853	9	Y	775	775	1			-0-
10	4309	X	3550	-0-	-759 B	-0-	2749	3	801	9	Y	728	728	1			-0-
11	4080	X	3489	-0-	-591 B	-0-	2687	3	802	9	Y	729	729	1			-0-
12	4216	X	3245	-0-	-971 B	-0-	2582	3	663	9	Y	603	603	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,096

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 04H RRCID -> 272500 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13660 - 18241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	4849	-0-	-545 B	-0-	3849	3	1000	9	N	909	909	1			-0-
02	4816	X	4078	-0-	-738 B	-0-	3305	3	773	9	Y	703	703	1			-0-
03	5053	X	4214	-0-	-839 B	-0-	3387	3	827	9	Y	752	752	1			-0-
04	4680	X	3514	-0-	-1166 B	-0-	2857	3	657	9	Y	597	597	1			-0-
05	4836	X	3934	-0-	-902 B	-0-	3168	3	766	9	Y	696	696	1			-0-
06	4680	X	3281	-0-	-1399 B	-0-	2687	3	594	9	Y	540	540	1			-0-
07	4526	X	3164	-0-	-1362 B	-0-	2617	3	547	9	Y	497	497	1			-0-
08	4216	X	3009	-0-	-1207 B	-0-	2446	3	563	9	Y	512	512	1			-0-
09	3810	X	2842	-0-	-968 B	-0-	2270	3	572	9	Y	520	520	1			-0-
10	3937	X	3388	-0-	-549 B	-0-	2718	3	670	9	Y	609	609	1			-0-
11	3441	X	3441	-0-	-0- B	-0-	2813	3	628	9	Y	571	571	1			-0-
*12	3769	X	3769	-0-	-0- B	-0-	3229	3	540	9	Y	491	491	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,397

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 05H RRCID -> 272501 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 13446 PERF.13680 - 18161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10695	X	9336	-0-	-1359 B	-0-	7574	3	1762	9	N	1602	1602	1			-0-
02	9184	X	8184	-0-	-1000 B	-0-	6623	3	1561	9	Y	1419	1419	1			-0-
03	9858	X	8858	-0-	-1000 B	-0-	7128	3	1730	9	Y	1573	1573	1			-0-
04	9270	X	8331	-0-	-939 B	-0-	6718	3	1613	9	Y	1466	1466	1			-0-
05	9579	X	7244	-0-	-2335 B	-0-	5928	3	1316	9	Y	1196	1196	1			-0-
06	9030	X	7075	-0-	-1955 B	-0-	5784	3	1291	9	Y	1174	1174	1			-0-
07	9052	X	7378	-0-	-1674 B	-0-	6035	3	1343	9	Y	1221	1221	1			-0-
08	8866	X	6958	-0-	-1908 B	-0-	5706	3	1252	9	Y	1138	1138	1			-0-
09	8340	X	5604	-0-	-2736 B	-0-	4605	3	999	9	Y	908	908	1			-0-
10	7378	X	7284	-0-	-94 B	-0-	5917	3	1367	9	Y	1243	1243	1			-0-
11	7140	X	6222	-0-	-918 B	-0-	5071	3	1151	9	Y	1046	1046	1			-0-
12	7378	X	7001	-0-	-377 B	-0-	5659	3	1342	9	Y	1220	1220	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,206

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 06H RRCID -> 272502 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13660 - 18241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161 X	5709	-0-	-1452 B	-0-	4686	3	1023	9	N	930	930	1			-0-
02	6300 X	4846	-0-	-1454 B	-0-	3986	3	860	9	Y	782	782	1			-0-
03	5692 X	5692	-0-	-0- B	-0-	4676	3	1016	9	Y	924	924	1			-0-
04	5520 X	4922	-0-	-598 B	-0-	4029	3	893	9	Y	812	812	1			-0-
05	5704 X	4936	-0-	-768 B	-0-	4063	3	873	9	Y	794	794	1			-0-
06	5520 X	4847	-0-	-673 B	-0-	3983	3	864	9	Y	785	785	1			-0-
07	5704 X	4925	-0-	-779 B	-0-	4047	3	878	9	Y	798	798	1			-0-
08	5704 X	4678	-0-	-1026 B	-0-	3856	3	822	9	Y	747	747	1			-0-
09	4920 X	4919	-0-	-1 B	-0-	3998	3	921	9	Y	837	837	1			-0-
10	5022 X	4714	-0-	-308 B	-0-	3880	3	834	9	Y	758	758	1			-0-
11	4860 X	3597	-0-	-1263 B	-0-	2959	3	638	9	Y	580	580	1			-0-
12	5084 X	4307	-0-	-777 B	-0-	3531	3	776	9	Y	705	705	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,452

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 07H RRCID -> 272503 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13656 - 18141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494 X	5829	-0-	-2665 B	-0-	4718	3	1111	9	N	1010	1010	1			-0-
02	10612 X	5093	-0-	-5519 B	-0-	4126	3	967	9	Y	879	879	1			-0-
03	11749 X	5233	-0-	-6516 B	-0-	4243	3	990	9	Y	900	900	1			-0-
04	11370 X	4927	-0-	-6443 B	-0-	3968	3	959	9	Y	872	872	1			-0-
05	7254 X	5070	-0-	-2184 B	-0-	4115	3	955	9	Y	868	868	1			-0-
06	5640 X	4844	-0-	-796 B	-0-	3946	3	898	9	Y	816	816	1			-0-
07	5642 X	4832	-0-	-810 B	-0-	3970	3	862	9	Y	784	784	1			-0-
08	5239 X	4324	-0-	-915 B	-0-	3555	3	769	9	Y	699	699	1			-0-
09	4920 X	4006	-0-	-914 B	-0-	3172	3	834	9	Y	758	758	1			-0-
10	5084 X	4284	-0-	-800 B	-0-	3493	3	791	9	Y	719	719	1			-0-
11	4830 X	4157	-0-	-673 B	-0-	3394	3	763	9	Y	694	694	1			-0-
12	4836 X	4168	-0-	-668 B	-0-	3375	3	793	9	Y	721	721	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,720

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 08H RRCID -> 272504 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13590 - 18171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750 X	6061	-0-	-1689 B	-0-	4927	3	1134	9	N	1031	1031	1			-0-
02	6468 X	5288	-0-	-1180 B	-0-	4295	3	993	9	Y	903	903	1			-0-
03	6913 X	5830	-0-	-1083 B	-0-	4772	3	1058	9	Y	962	962	1			-0-
04	6510 X	5311	-0-	-1199 B	-0-	4323	3	988	9	Y	898	898	1			-0-
05	6231 X	5274	-0-	-957 B	-0-	4295	3	979	9	Y	890	890	1			-0-
06	5880 X	4933	-0-	-947 B	-0-	4003	3	930	9	Y	845	845	1			-0-
07	5859 X	4951	-0-	-908 B	-0-	4017	3	934	9	Y	849	849	1			-0-
08	5828 X	5272	-0-	-556 B	-0-	4427	3	845	9	Y	768	768	1			-0-
09	5310 X	4623	-0-	-687 B	-0-	3668	3	955	9	Y	868	868	1			-0-
10	5270 X	4657	-0-	-613 B	-0-	3715	3	942	9	Y	856	856	1			-0-
11	5100 X	4393	-0-	-707 B	-0-	3504	3	889	9	Y	808	808	1			-0-
12	5270 X	4474	-0-	-796 B	-0-	3630	3	844	9	Y	767	767	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,445

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 09H RRCID -> 272505 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13590 - 18171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10416	X	8678	-0-	-1738 B	-0-	7084	3	1594	9	N	1449	1449	1			-0-
02	8960	X	7484	-0-	-1476 B	-0-	6099	3	1385	9	Y	1259	1259	1			-0-
03	9362	X	8048	-0-	-1314 B	-0-	6566	3	1482	9	Y	1347	1347	1			-0-
04	8400	X	6991	-0-	-1409 B	-0-	5661	3	1330	9	Y	1209	1209	1			-0-
05	8680	X	6841	-0-	-1839 B	-0-	5541	3	1300	9	Y	1182	1182	1			-0-
06	8400	X	6534	-0-	-1866 B	-0-	5278	3	1256	9	Y	1142	1142	1			-0-
07	8277	X	6478	-0-	-1799 B	-0-	5217	3	1261	9	Y	1146	1146	1			-0-
08	8060	X	6181	-0-	-1879 B	-0-	4954	3	1227	9	Y	1115	1115	1			-0-
09	6990	X	4708	-0-	-2282 B	-0-	3270	3	1438	9	Y	1307	1307	1			-0-
10	6851	X	3604	-0-	-3247 B	-0-	2154	3	1450	9	Y	1318	1318	1			-0-
11	6540	X	5764	-0-	-776 B	-0-	4269	3	1495	9	Y	1359	1359	1			-0-
12	6479	X	5787	-0-	-692 B	-0-	4718	3	1069	9	Y	972	972	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,805

SCHORLEMER 02 WELL #: 05H RRCID -> 272520 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13594 - 18421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12772	X	10630	-0-	-2142 B	-0-	8738	3	1892	9	N	1720	1720	1			-0-
02	10584	X	7967	-0-	-2617 B	-0-	6588	3	1379	9	Y	1254	1254	1			-0-
03	11563	X	10252	-0-	-1311 B	-0-	8439	3	1813	9	Y	1648	1648	1			-0-
04	10650	X	9708	-0-	-942 B	-0-	7979	3	1729	9	Y	1572	1572	1			-0-
05	11689	X	11689	-0-	-0- B	-0-	9598	3	2091	9	Y	1901	1901	1			-0-
06	14762	X	14762	-0-	-0- B	-0-	12170	3	2592	9	Y	2356	2356	1			-0-
07	22220	X	22220	-0-	-0- B	-0-	18252	3	3968	9	Y	3607	3607	1			-0-
08	19021	X	19021	-0-	-0- B	-0-	16411	3	2610	9	Y	2373	2373	1			-0-
09	17315	X	17315	-0-	-0- B	-0-	14800	3	2515	9	Y	2286	2286	1			-0-
10	14818	X	13524	-0-	-1294 B	-0-	11526	3	1998	9	Y	1816	1816	1			-0-
11	14340	X	6222	-0-	-8118 B	-0-	5178	3	1044	9	Y	949	949	1			-0-
12	14818	X	7821	-0-	-6997 B	-0-	6552	3	1269	9	Y	1154	1154	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 151,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,636

DWORACZYK 01 WELL #: 07H RRCID -> 272910 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13540 - 20471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15872	X	13628	-0-	-2244 B	-0-	10923	3	2705	9	N	2459	2459	1			-0-
02	13888	X	10646	-0-	-3242 B	-0-	8456	3	2190	9	Y	1991	1991	1			-0-
03	15066	X	11865	-0-	-3201 B	-0-	9283	3	2582	9	Y	2347	2347	1			-0-
04	13950	X	10829	-0-	-3121 B	-0-	8328	3	2501	9	Y	2274	2274	1			-0-
05	13671	X	10903	-0-	-2768 B	-0-	8348	3	2555	9	Y	2323	2323	1			-0-
06	13200	X	9897	-0-	-3303 B	-0-	7688	3	2209	9	Y	2008	2008	1			-0-
07	11873	X	9760	-0-	-2113 B	-0-	7789	3	1971	9	Y	1792	1792	1			-0-
08	11873	X	8800	-0-	-3073 B	-0-	7044	3	1756	9	Y	1596	1596	1			-0-
09	10830	X	9300	-0-	-1530 B	-0-	7422	3	1878	9	Y	1707	1707	1			-0-
10	10912	X	8831	-0-	-2081 B	-0-	7081	3	1750	9	Y	1591	1591	1			-0-
11	9900	X	8551	-0-	-1349 B	-0-	6838	3	1713	9	Y	1557	1557	1			-0-
*12	13608	X	13608	-0-	-0- B	-0-	11695	3	1913	9	Y	1739	1739	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 126,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,384

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DWORACZYK 01 WELL #: 06H RRCID -> 272946 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 13414 PERF.13580 - 20511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24893 X	20646	-0-	-4247 B	-0-	16701	3	3945	9	N	3586	3586	1			-0-
02	21000 X	17606	-0-	-3394 B	-0-	14271	3	3335	9	Y	3032	3032	1			-0-
03	23250 X	18464	-0-	-4786 B	-0-	14930	3	3534	9	Y	3213	3213	1			-0-
04	20310 X	17841	-0-	-2469 B	-0-	14841	3	3000	9	Y	2727	2727	1			-0-
05	20646 X	17615	-0-	-3031 B	-0-	14679	3	2936	9	Y	2669	2669	1			-0-
06	19980 X	16060	-0-	-3920 B	-0-	13289	3	2771	9	Y	2519	2519	1			-0-
07	19499 X	16093	-0-	-3406 B	-0-	13232	3	2861	9	Y	2601	2601	1			-0-
08	18476 X	14748	-0-	-3728 B	-0-	12108	3	2640	9	Y	2400	2400	1			-0-
09	17850 X	14354	-0-	-3496 B	-0-	11743	3	2611	9	Y	2374	2374	1			-0-
10	17608 X	15057	-0-	-2551 B	-0-	12375	3	2682	9	Y	2438	2438	1			-0-
11	16050 X	11559	-0-	-4491 B	-0-	9504	3	2055	9	Y	1868	1868	1			-0-
*12	18402 X	18402	-0-	-0- B	-0-	15172	3	3230	9	Y	2936	2936	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 198,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,363

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 04H RRCID -> 273118 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13640 - 17541

01	12989 X	11192	-0-	-1797 B	-0-	9628	3	1564	9	N	1422	1422	1			-0-
02	11284 X	9843	-0-	-1441 B	-0-	8437	3	1406	9	Y	1278	1278	1			-0-
03	12059 X	10844	-0-	-1215 B	-0-	9296	3	1548	9	Y	1407	1407	1			-0-
04	11340 X	10242	-0-	-1098 B	-0-	8786	3	1456	9	Y	1324	1324	1			-0-
05	11687 X	10503	-0-	-1184 B	-0-	9009	3	1494	9	Y	1358	1358	1			-0-
06	10830 X	9975	-0-	-855 B	-0-	8592	3	1383	9	Y	1257	1257	1			-0-
07	10912 X	10395	-0-	-517 B	-0-	8958	3	1437	9	Y	1306	1306	1			-0-
08	10850 X	9472	-0-	-1378 B	-0-	8197	3	1275	9	Y	1159	1159	1			-0-
09	10230 X	9441	-0-	-789 B	-0-	8168	3	1273	9	Y	1157	1157	1			-0-
10	10509 X	9510	-0-	-999 B	-0-	8248	3	1262	9	Y	1147	1147	1			-0-
11	10050 X	8846	-0-	-1204 B	-0-	7674	3	1172	9	Y	1065	1065	1			-0-
12	10385 X	8977	-0-	-1408 B	-0-	67	1	7766	3	Y	1040	1040	1			-0-
						1144	9									

TOTAL GAS PROD: 119,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,920

SCHORLEMER 02 WELL #: 06H RRCID -> 273162 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 13503 PERF.13600 - 18341

01	11439 X	7898	-0-	-3541 B	-0-	6624	3	1274	9	N	1158	1158	1			-0-
02	10332 X	6798	-0-	-3534 B	-0-	5673	3	1125	9	Y	1023	1023	1			-0-
03	10261 X	6109	-0-	-4152 B	-0-	5075	3	1034	9	Y	940	940	1			-0-
04	8640 X	4611	-0-	-4029 B	-0-	3905	3	706	9	Y	642	642	1			-0-
05	8556 X	1187	-0-	-7369 B	-0-	1021	3	166	9	Y	151	151	1			-0-
06	7650 X	-0-	-0-	-7650 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	7533 X	-0-	-0-	-7533 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	6107 X	5658	-0-	-449 B	-0-	4062	3	1596	9	Y	1451	1451	1			-0-
09	4620 X	237	-0-	-4383 B	-0-	184	3	53	9	Y	48	48	1			-0-
10	5251 X	5251	-0-	-0- B	-0-	4364	3	887	9	Y	806	806	1			-0-
11	7458 X	7458	-0-	-0- B	-0-	6262	3	1196	9	Y	1087	1087	1			-0-
*12	8207 X	8207	-0-	-0- B	-0-	7021	3	1186	9	Y	1078	1078	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,384

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WARLING 01 WELL #: 05H RRCID -> 273207 COMPL. DATE 07/13/2015 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13690 - 20081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20429 X	16113	-0-	-4316 B	-0-	502	1	12109	3	N	3184	3184	1			-0-
						3502	9									
02	17108 X	13979	-0-	-3129 B	-0-	437	1	10663	3	Y	2617	2617	1			-0-
						2879	9									
03	18321 X	15360	-0-	-2961 B	-0-	408	1	11597	3	Y	3050	3050	1			-0-
						3355	9									
04	17040 X	14373	-0-	-2667 B	-0-	599	1	10890	3	Y	2622	2622	1			-0-
						2884	9									
05	16492 X	13874	-0-	-2618 B	-0-	553	1	10617	3	Y	2458	2458	1			-0-
						2704	9									
06	15600 X	13051	-0-	-2549 B	-0-	589	1	9986	3	Y	2251	2251	1			-0-
						2476	9									
07	15469 X	13272	-0-	-2197 B	-0-	636	1	10022	3	Y	2376	2376	1			-0-
						2614	9									
08	15345 X	11983	-0-	-3362 B	-0-	547	1	9100	3	Y	2124	2124	1			-0-
						2336	9									
09	14370 X	12267	-0-	-2103 B	-0-	569	1	9258	3	Y	2218	2218	1			-0-
						2440	9									
10	13888 X	12262	-0-	-1626 B	-0-	605	1	9230	3	Y	2206	2206	1			-0-
						2427	9									
11	13050 X	11330	-0-	-1720 B	-0-	573	1	8452	3	Y	2095	2095	1			-0-
						2305	9									
12	13268 X	12699	-0-	-569 B	-0-	646	1	9653	3	Y	2182	2182	1			-0-
						2400	9									

TOTAL GAS PROD: 160,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,383

BRUNS 01 WELL #: 08H RRCID -> 274455 COMPL. DATE 06/27/2015 TOTAL DEPTH 13343 PERF.13540 - 20571

01	29605 X	26191	-0-	-3414 B	-0-	919	1	19644	3	N	5116	5116	1			-0-
						5628	9									
02	22548 X	22548	-0-	-0- B	-0-	741	1	17132	3	Y	4250	4250	1			-0-
						4675	9									
03	24211 X	23881	-0-	-330 B	-0-	868	1	18286	3	Y	4297	4296	1	1	8	-0-
						4727	9									
04	25350 X	22732	-0-	-2618 B	-0-	872	1	17760	3	Y	3727	3727	1			-0-
						4100	9									
05	26195 X	22273	-0-	-3922 B	-0-	886	1	17388	3	Y	3635	3635	1			-0-
						3999	9									
06	25350 X	19296	-0-	-6054 B	-0-	820	1	14928	3	Y	3225	3225	1			-0-
						3548	9									
07	24955 X	19834	-0-	-5121 B	-0-	774	1	15412	3	Y	3316	3316	1			-0-
						3648	9									
08	23870 X	17694	-0-	-6176 B	-0-	666	1	13728	3	Y	3000	3000	1			-0-
						3300	9									
09	22740 X	18130	-0-	-4610 B	-0-	781	1	14005	3	Y	3040	3040	1			-0-
						3344	9									
10	22258 X	17578	-0-	-4680 B	-0-	822	1	13502	3	Y	2958	2958	1			-0-
						3254	9									
11	19290 X	16457	-0-	-2833 B	-0-	797	1	12607	3	Y	2775	2775	1			-0-
						3053	9									
12	19840 X	16640	-0-	-3200 B	-0-	759	1	12770	3	Y	2828	2828	1			-0-
						3111	9									

TOTAL GAS PROD: 243,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,167

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BRUNS 01 WELL #: 06H RRCID -> 274456 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 13263 PERF.13510 - 20431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18693 X	16394	-0-	-2299 B	-0-	575	1	12292	3	N	3206	3206	1			-0-
						3527	9									
02	16576 X	13740	-0-	-2836 B	-0-	448	1	10357	3	Y	2668	2668	1			-0-
						2935	9									
03	18352 X	14402	-0-	-3950 B	-0-	521	1	10973	3	Y	2644	2644	1			-0-
						2908	9									
04	17400 X	13403	-0-	-3997 B	-0-	512	1	10431	3	Y	2236	2236	1			-0-
						2460	9									
05	16399 X	12945	-0-	-3454 B	-0-	512	1	10044	3	Y	2172	2172	1			-0-
						2389	9									
06	15870 X	11783	-0-	-4087 B	-0-	498	1	9072	3	Y	2012	2012	1			-0-
						2213	9									
07	15221 X	11467	-0-	-3754 B	-0-	445	1	8873	3	Y	1954	1954	1			-0-
						2149	9									
08	14415 X	10399	-0-	-4016 B	-0-	392	1	8070	3	Y	1761	1761	1			-0-
						1937	9									
09	13410 X	10687	-0-	-2723 B	-0-	462	1	8279	3	Y	1769	1769	1			-0-
						1946	9									
10	12958 X	10332	-0-	-2626 B	-0-	485	1	7968	3	Y	1708	1708	1			-0-
						1879	9									
11	11790 X	9420	-0-	-2370 B	-0-	457	1	7228	3	Y	1577	1577	1			-0-
						1735	9									
12	11470 X	9344	-0-	-2126 B	-0-	426	1	7177	3	Y	1583	1583	1			-0-
						1741	9									

TOTAL GAS PROD: 144,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,290

BRUNS 01 WELL #: 05H RRCID -> 274457 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13660 - 20291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25172 X	20444	-0-	-4728 B	-0-	727	1	15541	3	N	3796	3796	1			-0-
						4176	9									
02	20244 X	17228	-0-	-3016 B	-0-	581	1	13429	3	Y	2925	2925	1			-0-
						3218	9									
03	22413 X	18552	-0-	-3861 B	-0-	680	1	14341	3	Y	3210	3210	1			-0-
						3531	9									
04	21690 X	17003	-0-	-4687 B	-0-	655	1	13341	3	Y	2734	2734	1			-0-
						3007	9									
05	21173 X	17065	-0-	-4108 B	-0-	675	1	13242	3	Y	2862	2862	1			-0-
						3148	9									
06	19770 X	15490	-0-	-4280 B	-0-	659	1	11992	3	Y	2581	2581	1			-0-
						2839	9									
07	19065 X	15616	-0-	-3449 B	-0-	611	1	12165	3	Y	2582	2582	1			-0-
						2840	9									
08	18538 X	13808	-0-	-4730 B	-0-	529	1	10905	3	Y	2158	2158	1			-0-
						2374	9									
09	17010 X	13286	-0-	-3724 B	-0-	610	1	10940	3	Y	1578	1578	1			-0-
						1736	9									
10	17050 X	12608	-0-	-4442 B	-0-	629	1	10336	3	Y	1494	1494	1			-0-
						1643	9									
11	16179 X	16179	-0-	-0- B	-0-	826	1	13065	3	Y	2080	2080	1			-0-
						2288	9									
12	15624 X	10885	-0-	-4739 B	-0-	500	1	8417	3	Y	1789	1789	1			-0-
						1968	9									

TOTAL GAS PROD: 188,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,789

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WARLING 01 WELL #: 06H RRCID -> 275911 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13710 - 19941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11307	X	11307	-0-	-0-	B	-0-	349	1	8433	3	N	2295	2295	1			-0-
								2525	9									
02	12083	X	12083	-0-	-0-	B	-0-	386	1	9406	3	Y	2083	2083	1			-0-
								2291	9									
03	11451	X	11451	-0-	-0-	B	-0-	309	1	8788	3	Y	2140	2140	1			-0-
								2354	9									
04	11660	X	11660	-0-	-0-	B	-0-	493	1	8965	3	Y	2002	2002	1			-0-
								2202	9									
05	11472	X	11472	-0-	-0-	B	-0-	460	1	8844	3	Y	1971	1971	1			-0-
								2168	9									
06	11086	X	11086	-0-	-0-	B	-0-	503	1	8518	3	Y	1877	1877	1			-0-
								2065	9									
07	10141	X	10141	-0-	-0-	B	-0-	489	1	7705	3	Y	1770	1770	1			-0-
								1947	9									
08	9585	X	9585	-0-	-0-	B	-0-	435	1	7235	3	Y	1741	1741	1			-0-
								1915	9									
09	10127	X	10127	-0-	-0-	B	-0-	468	1	7616	3	Y	1857	1857	1			-0-
								2043	9									
10	9472	X	9472	-0-	-0-	B	-0-	468	1	7131	3	Y	1703	1703	1			-0-
								1873	9									
11	8811	X	8811	-0-	-0-	B	-0-	449	1	6624	3	Y	1580	1580	1			-0-
								1738	9									
*12	8982	X	8982	-0-	-0-	B	-0-	452	1	6746	3	Y	1622	1622	1			-0-
								1784	9									

TOTAL GAS PROD: 126,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,641

SCHORLEMER 02 WELL #: 04H RRCID -> 276089 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13590 - 18401

01	13733	X	10386	-0-	-3347	B	-0-	8657	3	1729	9	N	1572	1572	1			-0-
02	11452	X	10077	-0-	-1375	B	-0-	8586	3	1491	9	Y	1355	1355	1			-0-
03	11501	X	9763	-0-	-1738	B	-0-	8125	3	1638	9	Y	1489	1489	1			-0-
04	10830	X	9164	-0-	-1666	B	-0-	7656	3	1508	9	Y	1371	1371	1			-0-
05	10540	X	9285	-0-	-1255	B	-0-	7727	3	1558	9	Y	1416	1416	1			-0-
06	9570	X	9196	-0-	-374	B	-0-	7622	3	1574	9	Y	1431	1431	1			-0-
07	11160	X	9315	-0-	-1845	B	-0-	7699	3	1616	9	Y	1469	1469	1			-0-
08	9765	X	7020	-0-	-2745	B	-0-	5621	3	1399	9	Y	1272	1272	1			-0-
09	9210	X	4393	-0-	-4817	B	-0-	3085	3	1308	9	Y	1189	1189	1			-0-
10	9517	X	5628	-0-	-3889	B	-0-	4277	3	1351	9	Y	1228	1228	1			-0-
11	9210	X	7499	-0-	-1711	B	-0-	6231	3	1268	9	Y	1153	1153	1			-0-
12	9300	X	7605	-0-	-1695	B	-0-	6319	3	1286	9	Y	1169	1169	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 99,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,114

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BOLDT 01 WELL #: 07H RRCID -> 276228 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13552 - 20001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33480 X	20569	-0-	-12911 B	-0-	17204	3	3365	9	N	3059	3059	1			-0-
02	27692 X	18820	-0-	-8872 B	-0-	15850	3	2970	9	Y	2700	2700	1			-0-
03	27528 X	20445	-0-	-7083 B	-0-	17285	3	3160	9	Y	2873	2873	1			-0-
04	25650 X	18663	-0-	-6987 B	-0-	15780	3	2883	9	Y	2621	2621	1			-0-
05	22134 X	18147	-0-	-3987 B	-0-	15341	3	2806	9	Y	2551	2551	1			-0-
06	20160 X	16499	-0-	-3661 B	-0-	13929	3	2570	9	Y	2336	2336	1			-0-
07	20832 X	16019	-0-	-4813 B	-0-	13548	3	2471	9	Y	2246	2246	1			-0-
08	20460 X	14768	-0-	-5692 B	-0-	12492	3	2276	9	Y	2069	2069	1			-0-
09	18660 X	14513	-0-	-4147 B	-0-	12284	3	2229	9	Y	2026	2026	1			-0-
10	18135 X	13883	-0-	-4252 B	-0-	11739	3	2144	9	Y	1949	1949	1			-0-
11	16500 X	12896	-0-	-3604 B	-0-	10899	3	1997	9	Y	1815	1815	1			-0-
12	16027 X	13152	-0-	-2875 B	-0-	95	1	11018	3	Y	1854	1854	1			-0-
						2039	9									

TOTAL GAS PROD: 198,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,099

BARROW 01 WELL #: 05H RRCID -> 276230 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 13754 PERF.13740 - 18422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16151 X	12145	-0-	-4006 B	-0-	10511	3	1634	9	N	1485	1485	1			-0-
02	13720 X	8886	-0-	-4834 B	-0-	7717	3	1169	9	Y	1063	1063	1			-0-
03	14353 X	9296	-0-	-5057 B	-0-	8011	3	1285	9	Y	1168	1168	1			-0-
04	13230 X	9070	-0-	-4160 B	-0-	7812	3	1258	9	Y	1144	1144	1			-0-
05	13671 X	10619	-0-	-3052 B	-0-	9156	3	1463	9	Y	1330	1330	1			-0-
06	11760 X	9921	-0-	-1839 B	-0-	8584	3	1337	9	Y	1215	1215	1			-0-
07	9904 X	9904	-0-	-0- B	-0-	8552	3	1352	9	Y	1229	1229	1			-0-
08	10633 X	9186	-0-	-1447 B	-0-	7943	3	1243	9	Y	1130	1130	1			-0-
09	10290 X	9025	-0-	-1265 B	-0-	7778	3	1247	9	Y	1134	1134	1			-0-
10	10633 X	8995	-0-	-1638 B	-0-	7750	3	1245	9	Y	1132	1132	1			-0-
11	9930 X	8382	-0-	-1548 B	-0-	7207	3	1175	9	Y	1068	1068	1			-0-
12	9889 X	8819	-0-	-1070 B	-0-	65	1	7568	3	Y	1078	1078	1			-0-
						1186	9									

TOTAL GAS PROD: 114,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,176

BOLDT 01 WELL #: 05H RRCID -> 276233 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13640 - 19812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37355 X	27033	-0-	-10322 B	-0-	23198	3	3835	9	N	3486	3486	1			-0-
02	30632 X	23225	-0-	-7407 B	-0-	19994	3	3231	9	Y	2937	2937	1			-0-
03	31496 X	24440	-0-	-7056 B	-0-	21120	3	3320	9	Y	3018	3018	1			-0-
04	28380 X	21544	-0-	-6836 B	-0-	18626	3	2918	9	Y	2653	2653	1			-0-
05	28675 X	17792	-0-	-10883 B	-0-	15332	3	2460	9	Y	2236	2236	1			-0-
06	26160 X	16880	-0-	-9280 B	-0-	14555	3	2325	9	Y	2114	2114	1			-0-
07	25699 X	17556	-0-	-8143 B	-0-	15195	3	2361	9	Y	2146	2146	1			-0-
08	24428 X	16048	-0-	-8380 B	-0-	13872	3	2176	9	Y	1978	1978	1			-0-
09	21540 X	16585	-0-	-4955 B	-0-	14364	3	2221	9	Y	2019	2019	1			-0-
10	17794 X	16212	-0-	-1582 B	-0-	14016	3	2196	9	Y	1996	1996	1			-0-
11	16980 X	13463	-0-	-3517 B	-0-	11587	3	1876	9	Y	1705	1705	1			-0-
12	17546 X	8934	-0-	-8612 B	-0-	66	1	7668	3	Y	1091	1091	1			-0-
						1200	9									

TOTAL GAS PROD: 219,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,379

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BOLDT 01 WELL #: 04H RRCID -> 276234 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13710 - 19943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37169 X	24282	-0-	-12887 B	-0-	20725	3	3557	9	N	3234	3234	1			-0-
02	30828 X	22450	-0-	-8378 B	-0-	19272	3	3178	9	Y	2889	2889	1			-0-
03	28396 X	23634	-0-	-4762 B	-0-	20381	3	3253	9	Y	2957	2957	1			-0-
04	26730 X	21652	-0-	-5078 B	-0-	18745	3	2907	9	Y	2643	2643	1			-0-
05	27621 X	20600	-0-	-7021 B	-0-	17853	3	2747	9	Y	2497	2497	1			-0-
06	24060 X	13794	-0-	-10266 B	-0-	11918	3	1876	9	Y	1705	1705	1			-0-
07	24862 X	19637	-0-	-5225 B	-0-	17088	3	2549	9	Y	2317	2317	1			-0-
08	23622 X	16284	-0-	-7338 B	-0-	14170	3	2114	9	Y	1922	1922	1			-0-
09	21660 X	16209	-0-	-5451 B	-0-	14078	3	2131	9	Y	1937	1937	1			-0-
10	20615 X	15493	-0-	-5122 B	-0-	13472	3	2021	9	Y	1837	1837	1			-0-
11	18990 X	13872	-0-	-5118 B	-0-	12070	3	1802	9	Y	1638	1638	1			-0-
12	19623 X	13835	-0-	-5788 B	-0-	102	1	11917	3	Y	1651	1651	1			-0-
						1816	9									

TOTAL GAS PROD: 221,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,227

BARROW 01 WELL #: 06H RRCID -> 276235 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 13822 PERF.13720 - 17302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16337 X	12957	-0-	-3380 B	-0-	11117	3	1840	9	N	1673	1673	1			-0-
02	14588 X	11426	-0-	-3162 B	-0-	9861	3	1565	9	Y	1423	1423	1			-0-
03	15469 X	12461	-0-	-3008 B	-0-	10750	3	1711	9	Y	1555	1555	1			-0-
04	14070 X	11675	-0-	-2395 B	-0-	10068	3	1607	9	Y	1461	1461	1			-0-
05	13516 X	11469	-0-	-2047 B	-0-	9871	3	1598	9	Y	1453	1453	1			-0-
06	12540 X	10639	-0-	-1901 B	-0-	9130	3	1509	9	Y	1372	1372	1			-0-
07	12648 X	10797	-0-	-1851 B	-0-	9232	3	1565	9	Y	1423	1423	1			-0-
08	12462 X	9916	-0-	-2546 B	-0-	8480	3	1436	9	Y	1305	1305	1			-0-
09	11670 X	10040	-0-	-1630 B	-0-	8551	3	1489	9	Y	1354	1354	1			-0-
10	11470 X	10004	-0-	-1466 B	-0-	8458	3	1546	9	Y	1405	1405	1			-0-
11	10650 X	9378	-0-	-1272 B	-0-	7903	3	1475	9	Y	1341	1341	1			-0-
12	10788 X	9427	-0-	-1361 B	-0-	67	1	7846	3	Y	1376	1376	1			-0-
						1514	9									

TOTAL GAS PROD: 130,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,141

BARROW 01 WELL #: 07H RRCID -> 276335 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 13721 PERF.13800 - 16582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9145 X	7165	-0-	-1980 B	-0-	6047	3	1118	9	N	1016	1016	1			-0-
02	7728 X	6329	-0-	-1399 B	-0-	5342	3	987	9	Y	897	897	1			-0-
03	8122 X	6864	-0-	-1258 B	-0-	5801	3	1063	9	Y	966	966	1			-0-
04	7530 X	6500	-0-	-1030 B	-0-	5493	3	1007	9	Y	915	915	1			-0-
05	7378 X	6426	-0-	-952 B	-0-	5423	3	1003	9	Y	912	912	1			-0-
06	6930 X	5722	-0-	-1208 B	-0-	4840	3	882	9	Y	802	802	1			-0-
07	7006 X	5689	-0-	-1317 B	-0-	4851	3	838	9	Y	762	762	1			-0-
08	6851 X	5342	-0-	-1509 B	-0-	4558	3	784	9	Y	713	713	1			-0-
09	6510 X	5347	-0-	-1163 B	-0-	4540	3	807	9	Y	734	734	1			-0-
10	6417 X	5326	-0-	-1091 B	-0-	4495	3	831	9	Y	755	755	1			-0-
11	5730 X	5042	-0-	-688 B	-0-	4250	3	792	9	Y	720	720	1			-0-
12	5704 X	5115	-0-	-589 B	-0-	37	1	4293	3	Y	714	714	1			-0-
						785	9									

TOTAL GAS PROD: 70,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,906

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BOLDT 01 WELL #: 06H RRCID -> 276347 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13608 PERF.13540 - 19692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43803 X	30314	-0-	-13489 B	-0-	26021	3	4293	9	N	3903	3903	1			-0-
02	35476 X	25853	-0-	-9623 B	-0-	22228	3	3625	9	Y	3295	3295	1			-0-
03	36487 X	29115	-0-	-7372 B	-0-	25124	3	3991	9	Y	3628	3628	1			-0-
04	33870 X	27244	-0-	-6626 B	-0-	23595	3	3649	9	Y	3317	3317	1			-0-
05	32457 X	25791	-0-	-6666 B	-0-	22323	3	3468	9	Y	3153	3153	1			-0-
06	29340 X	22309	-0-	-7031 B	-0-	19294	3	3015	9	Y	2741	2741	1			-0-
07	29109 X	22863	-0-	-6246 B	-0-	19790	3	3073	9	Y	2794	2794	1			-0-
08	29109 X	21585	-0-	-7524 B	-0-	18692	3	2893	9	Y	2630	2630	1			-0-
09	27240 X	19926	-0-	-7314 B	-0-	17200	3	2726	9	Y	2478	2478	1			-0-
10	25792 X	18313	-0-	-7479 B	-0-	15741	3	2572	9	Y	2338	2338	1			-0-
11	22320 X	19424	-0-	-2896 B	-0-	16745	3	2679	9	Y	2435	2435	1			-0-
12	22878 X	20393	-0-	-2485 B	-0-	150	1	17406	3	Y	2579	2579	1			-0-
						2837	9									

TOTAL GAS PROD: 283,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,291

BOLDT 01 WELL #: 08H RRCID -> 276348 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13610 - 19942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46686 X	32224	-0-	-14462 B	-0-	27407	3	4817	9	N	4379	4379	1			-0-
02	39284 X	27200	-0-	-12084 B	-0-	23156	3	4044	9	Y	3676	3676	1			-0-
03	39587 X	26052	-0-	-13535 B	-0-	22106	3	3946	9	Y	3587	3587	1			-0-
04	36540 X	26707	-0-	-9833 B	-0-	22798	3	3909	9	Y	3554	3554	1			-0-
05	34844 X	25584	-0-	-9260 B	-0-	21876	3	3708	9	Y	3371	3371	1			-0-
06	31170 X	22348	-0-	-8822 B	-0-	19089	3	3259	9	Y	2963	2963	1			-0-
07	30101 X	21527	-0-	-8574 B	-0-	18356	3	3171	9	Y	2883	2883	1			-0-
08	27590 X	20221	-0-	-7369 B	-0-	17221	3	3000	9	Y	2727	2727	1			-0-
09	26700 X	19593	-0-	-7107 B	-0-	16648	3	2945	9	Y	2677	2677	1			-0-
10	25575 X	19018	-0-	-6557 B	-0-	16122	3	2896	9	Y	2633	2633	1			-0-
11	22350 X	17692	-0-	-4658 B	-0-	14996	3	2696	9	Y	2451	2451	1			-0-
12	21514 X	17105	-0-	-4409 B	-0-	123	1	14344	3	Y	2398	2398	1			-0-
						2638	9									

TOTAL GAS PROD: 275,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,299

WARLING 01 WELL #: 02H RRCID -> 276392 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13930 - 20132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27931 X	21565	-0-	-6366 B	-0-	696	1	16786	3	N	3712	3712	1			-0-
						4083	9									
02	25228 X	18717	-0-	-6511 B	-0-	598	1	14590	3	Y	3208	3208	1			-0-
						3529	9									
03	27931 X	19721	-0-	-8210 B	-0-	529	1	15021	3	Y	3792	3792	1			-0-
						4171	9									
04	26490 X	18772	-0-	-7718 B	-0-	797	1	14481	3	Y	3176	3176	1			-0-
						3494	9									
05	25048 X	18821	-0-	-6227 B	-0-	759	1	14582	3	Y	3164	3164	1			-0-
						3480	9									
06	20880 X	17816	-0-	-3064 B	-0-	815	1	13800	3	Y	2910	2910	1			-0-
						3201	9									
07	20708 X	17389	-0-	-3319 B	-0-	850	1	13401	3	Y	2853	2853	1			-0-
						3138	9									
08	19716 X	15296	-0-	-4420 B	-0-	709	1	11812	3	Y	2523	2523	1			-0-
						2775	9									
09	18780 X	14592	-0-	-4188 B	-0-	675	1	10978	3	Y	2672	2672	1			-0-
						2939	9									
10	18817 X	14802	-0-	-4015 B	-0-	730	1	11138	3	Y	2667	2667	1			-0-
						2934	9									
11	17820 X	13616	-0-	-4204 B	-0-	689	1	10165	3	Y	2511	2511	1			-0-
						2762	9									
12	17391 X	15823	-0-	-1568 B	-0-	817	1	12193	3	Y	2557	2557	1			-0-
						2813	9									

TOTAL GAS PROD: 206,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,745

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WARLING 01 WELL #: 03H RRCID -> 276393 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13780 - 20102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23157 X	15387	-0-	-7770 B	-0-	493	1	11890	3	N	2731	2731	1			-0-
						3004	9									
02	18732 X	13018	-0-	-5714 B	-0-	418	1	10193	3	Y	2188	2188	1			-0-
						2407	9									
03	19282 X	13309	-0-	-5973 B	-0-	362	1	10286	3	Y	2419	2419	1			-0-
						2661	9									
04	17400 X	13253	-0-	-4147 B	-0-	569	1	10339	3	Y	2132	2132	1			-0-
						2345	9									
05	16182 X	12208	-0-	-3974 B	-0-	496	1	9531	3	Y	1983	1983	1			-0-
						2181	9									
06	14880 X	10685	-0-	-4195 B	-0-	489	1	8287	3	Y	1735	1735	1			-0-
						1909	9									
07	14415 X	10767	-0-	-3648 B	-0-	524	1	8256	3	Y	1806	1806	1			-0-
						1987	9									
08	13702 X	8316	-0-	-5386 B	-0-	384	1	6393	3	Y	1399	1399	1			-0-
						1539	9									
09	13260 X	11696	-0-	-1564 B	-0-	553	1	8999	3	Y	1949	1949	1			-0-
						2144	9									
10	12214 X	11265	-0-	-949 B	-0-	567	1	8654	3	Y	1858	1858	1			-0-
						2044	9									
11	10680 X	10107	-0-	-573 B	-0-	525	1	7736	3	Y	1678	1678	1			-0-
						1846	9									
12	12090 X	10014	-0-	-2076 B	-0-	513	1	7657	3	Y	1676	1676	1			-0-
						1844	9									

TOTAL GAS PROD: 140,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,554

BARROW 01 WELL #: 08H RRCID -> 276448 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 13787 PERF.13790 - 16222

01	15376 X	12000	-0-	-3376 B	-0-	10320	3	1680	9	N	1527	1527	1			-0-
02	13356 X	10552	-0-	-2804 B	-0-	9096	3	1456	9	Y	1324	1324	1			-0-
03	13733 X	11206	-0-	-2527 B	-0-	9663	3	1543	9	Y	1403	1403	1			-0-
04	12810 X	10454	-0-	-2356 B	-0-	9023	3	1431	9	Y	1301	1301	1			-0-
05	11997 X	10680	-0-	-1317 B	-0-	9235	3	1445	9	Y	1314	1314	1			-0-
06	11610 X	9862	-0-	-1748 B	-0-	8536	3	1326	9	Y	1205	1205	1			-0-
07	11687 X	9918	-0-	-1769 B	-0-	8596	3	1322	9	Y	1202	1202	1			-0-
08	11191 X	9130	-0-	-2061 B	-0-	7908	3	1222	9	Y	1111	1111	1			-0-
09	10440 X	9110	-0-	-1330 B	-0-	7887	3	1223	9	Y	1112	1112	1			-0-
10	10695 X	9265	-0-	-1430 B	-0-	7952	3	1313	9	Y	1194	1194	1			-0-
11	9870 X	8666	-0-	-1204 B	-0-	7442	3	1224	9	Y	1113	1113	1			-0-
12	9920 X	8552	-0-	-1368 B	-0-	62	1	7246	3	Y	1131	1131	1			-0-
						1244	9									

TOTAL GAS PROD: 119,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,937

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BOLDT 01 WELL #: 03H RRCID -> 276615 COMPL. DATE 02/08/2016 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13690 - 19921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40765 X	33047	-0-	-7718 B	-0-	28045	3	5002	9	N	4547	4547	1			-0-
02	36820 X	29710	-0-	-7110 B	-0-	25358	3	4352	9	Y	3956	3956	1			-0-
03	40641 X	31711	-0-	-8930 B	-0-	27160	3	4551	9	Y	4137	4137	1			-0-
04	36780 X	28927	-0-	-7853 B	-0-	24804	3	4123	9	Y	3748	3748	1			-0-
05	36580 X	28221	-0-	-8359 B	-0-	24273	3	3948	9	Y	3589	3589	1			-0-
06	31980 X	24883	-0-	-7097 B	-0-	21401	3	3482	9	Y	3165	3165	1			-0-
07	32891 X	26179	-0-	-6712 B	-0-	22609	3	3570	9	Y	3245	3245	1			-0-
08	31713 X	23341	-0-	-8372 B	-0-	20150	3	3191	9	Y	2901	2901	1			-0-
09	28920 X	22860	-0-	-6060 B	-0-	19682	3	3178	9	Y	2889	2889	1			-0-
10	28210 X	22329	-0-	-5881 B	-0-	19160	3	3169	9	Y	2881	2881	1			-0-
11	25320 X	20591	-0-	-4729 B	-0-	17668	3	2923	9	Y	2657	2657	1			-0-
12	26164 X	20525	-0-	-5639 B	-0-	151	1	17543	3	Y	2574	2574	1			-0-
						2831	9									

TOTAL GAS PROD: 312,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,289

RESSMAN 01 WELL #: 08H RRCID -> 276691 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 13589 PERF.13940 - 18772

01	19158 X	12641	-0-	-6517 B	-0-	10420	3	2221	9	N	2019	2019	1			-0-
02	15456 X	10865	-0-	-4591 B	-0-	8952	3	1913	9	Y	1739	1739	1			-0-
03	16430 X	11154	-0-	-5276 B	-0-	9172	3	1982	9	Y	1802	1802	1			-0-
04	14490 X	10090	-0-	-4400 B	-0-	8297	3	1793	9	Y	1630	1630	1			-0-
05	13888 X	10156	-0-	-3732 B	-0-	8368	3	1788	9	Y	1625	1625	1			-0-
06	12240 X	9614	-0-	-2626 B	-0-	7951	3	1663	9	Y	1512	1512	1			-0-
07	12028 X	9570	-0-	-2458 B	-0-	7927	3	1643	9	Y	1494	1494	1			-0-
08	11160 X	8266	-0-	-2894 B	-0-	6830	3	1436	9	Y	1305	1305	1			-0-
09	10080 X	7615	-0-	-2465 B	-0-	6339	3	1276	9	Y	1160	1160	1			-0-
10	10168 X	8151	-0-	-2017 B	-0-	6882	3	1269	9	Y	1154	1154	1			-0-
11	9600 X	7278	-0-	-2322 B	-0-	6143	3	1135	9	Y	1032	1032	1			-0-
12	9579 X	7435	-0-	-2144 B	-0-	6267	3	1168	9	Y	1062	1062	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 112,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,534

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 10H RRCID -> 277187 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13650 - 18132

01	11935 X	9184	-0-	-2751 B	-0-	7513	3	1671	9	N	1519	1519	1			-0-
02	10108 X	7898	-0-	-2210 B	-0-	6445	3	1453	9	Y	1321	1321	1			-0-
03	10602 X	8699	-0-	-1903 B	-0-	7050	3	1649	9	Y	1499	1499	1			-0-
04	9720 X	7997	-0-	-1723 B	-0-	6524	3	1473	9	Y	1339	1339	1			-0-
05	9176 X	8254	-0-	-922 B	-0-	6738	3	1516	9	Y	1378	1378	1			-0-
06	8880 X	7122	-0-	-1758 B	-0-	5839	3	1283	9	Y	1166	1166	1			-0-
07	8742 X	7064	-0-	-1678 B	-0-	5786	3	1278	9	Y	1162	1162	1			-0-
08	8711 X	6850	-0-	-1861 B	-0-	5633	3	1217	9	Y	1106	1106	1			-0-
09	8010 X	6159	-0-	-1851 B	-0-	5077	3	1082	9	Y	984	984	1			-0-
10	8246 X	6822	-0-	-1424 B	-0-	5545	3	1277	9	Y	1161	1161	1			-0-
11	7110 X	6476	-0-	-634 B	-0-	5264	3	1212	9	Y	1102	1102	1			-0-
12	7068 X	7052	-0-	-16 B	-0-	5799	3	1253	9	Y	1139	1139	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,876

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 12H RRCID -> 277193 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13650 - 18132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	855	-0-	-1811 B	-0-	657	3	198	9	N	180	180	1			-0-
02	1792	X	918	-0-	-874 B	-0-	734	3	184	9	Y	167	167	1			-0-
03	2046	X	881	-0-	-1165 B	-0-	713	3	168	9	Y	153	153	1			-0-
04	1980	X	813	-0-	-1167 B	-0-	649	3	164	9	Y	149	149	1			-0-
05	2046	X	900	-0-	-1146 B	-0-	731	3	169	9	Y	154	154	1			-0-
06	990	X	904	-0-	-86 B	-0-	726	3	178	9	Y	162	162	1			-0-
07	1023	X	873	-0-	-150 B	-0-	702	3	171	9	Y	155	155	1			-0-
08	921	X	921	-0-	-0- B	-0-	759	3	162	9	Y	147	147	1			-0-
09	900	X	481	-0-	-419 B	-0-	395	3	86	9	Y	78	78	1			-0-
10	6676	X	6676	-0-	-0- B	-0-	5415	3	1261	9	Y	1146	1146	1			-0-
11	5077	X	5077	-0-	-0- B	-0-	4072	3	1005	9	Y	914	914	1			-0-
*12	5268	X	5268	-0-	-0- B	-0-	4210	3	1058	9	Y	962	962	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,367

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 11H RRCID -> 277238 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 13549 PERF.14010 - 18212

01	16368	X	11590	-0-	-4778 B	-0-	9637	3	1953	9	N	1775	1775	1			-0-
02	13608	X	9932	-0-	-3676 B	-0-	8249	3	1683	9	Y	1530	1530	1			-0-
03	13950	X	10721	-0-	-3229 B	-0-	8864	3	1857	9	Y	1688	1688	1			-0-
04	12660	X	10006	-0-	-2654 B	-0-	8262	3	1744	9	Y	1585	1585	1			-0-
05	11594	X	10030	-0-	-1564 B	-0-	8281	3	1749	9	Y	1590	1590	1			-0-
06	11220	X	9306	-0-	-1914 B	-0-	7714	3	1592	9	Y	1447	1447	1			-0-
07	11005	X	9706	-0-	-1299 B	-0-	8061	3	1645	9	Y	1495	1495	1			-0-
08	10726	X	8752	-0-	-1974 B	-0-	7285	3	1467	9	Y	1334	1334	1			-0-
09	10020	X	7621	-0-	-2399 B	-0-	6299	3	1322	9	Y	1202	1202	1			-0-
10	10044	X	9284	-0-	-760 B	-0-	7729	3	1555	9	Y	1414	1414	1			-0-
11	9390	X	8634	-0-	-756 B	-0-	7147	3	1487	9	Y	1352	1352	1			-0-
12	9703	X	8604	-0-	-1099 B	-0-	7152	3	1452	9	Y	1320	1320	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 114,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,732

HOPE 01 WELL #: 06H RRCID -> 277495 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13580 - 22362

01	36673	X	16169	-0-	-20504 B	-0-	12641	3	3528	9	N	3207	3207	1			-0-
02	29456	X	13972	-0-	-15484 B	-0-	10974	3	2998	9	Y	2725	2725	1			-0-
03	23591	X	16030	-0-	-7561 B	-0-	12469	3	3561	9	Y	3237	3236	1	1	8	-0-
04	17430	X	16151	-0-	-1279 B	-0-	12721	3	3430	9	Y	3118	3118	1			-0-
05	18011	X	16133	-0-	-1878 B	-0-	12646	3	3487	9	Y	3170	3170	1			-0-
06	17546	X	17546	-0-	-0- B	-0-	13771	3	3775	9	Y	3432	3432	1			-0-
07	18705	X	18705	-0-	-0- B	-0-	14946	3	3759	9	Y	3417	3417	1			-0-
08	16678	X	14032	-0-	-2646 B	-0-	11236	3	2796	9	Y	2542	2542	1			-0-
09	17550	X	17517	-0-	-33 B	-0-	13990	3	3527	9	Y	3206	3206	1			-0-
10	18693	X	16662	-0-	-2031 B	-0-	13366	3	3296	9	Y	2996	2996	1			-0-
11	18090	X	16269	-0-	-1821 B	-0-	13039	3	3230	9	Y	2936	2936	1			-0-
12	18693	X	16044	-0-	-2649 B	-0-	12830	3	3214	9	Y	2922	2922	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 195,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,908

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
RESSMAN 01 WELL #: 03H RRCID -> 277496 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13510 - 18842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18848	X	15165	-0-	-3683 B	-0-	580	1	12410	3	N	1977	1977	1			-0-
							2175	9									
02	14672	X	12905	-0-	-1767 B	-0-	461	1	10659	3	Y	1623	1623	1			-0-
							1785	9									
03	16244	X	13864	-0-	-2380 B	-0-	540	1	11392	3	Y	1756	1756	1			-0-
							1932	9									
04	14940	X	12684	-0-	-2256 B	-0-	509	1	10372	3	Y	1639	1639	1			-0-
							1803	9									
05	15438	X	12576	-0-	-2862 B	-0-	521	1	10234	3	Y	1655	1655	1			-0-
							1821	9									
06	14670	X	11726	-0-	-2944 B	-0-	521	1	9489	3	Y	1560	1560	1			-0-
							1716	9									
07	14291	X	10723	-0-	-3568 B	-0-	448	1	8929	3	Y	1224	1224	1			-0-
							1346	9									
08	13857	X	9898	-0-	-3959 B	-0-	395	1	8143	3	Y	1236	1236	1			-0-
							1360	9									
09	12690	X	10732	-0-	-1958 B	-0-	468	1	8384	3	Y	1709	1709	1			-0-
							1880	9									
10	12586	X	10226	-0-	-2360 B	-0-	495	1	8140	3	Y	1446	1446	1			-0-
							1591	9									
11	11730	X	9796	-0-	-1934 B	-0-	495	1	7825	3	Y	1342	1342	1			-0-
							1476	9									
12	11098	X	9575	-0-	-1523 B	-0-	455	1	7660	3	Y	1327	1327	1			-0-
							1460	9									

TOTAL GAS PROD: 139,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,494

RESSMAN 01 WELL #: 04H RRCID -> 277497 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 13637 PERF.13810 - 18942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15407	X	15208	-0-	-199 B	-0-	588	1	12564	3	N	1869	1869	1			-0-
							2056	9									
02	12600	X	12294	-0-	-306 B	-0-	440	1	10179	3	Y	1523	1523	1			-0-
							1675	9									
03	13361	X	12541	-0-	-820 B	-0-	489	1	10305	3	Y	1588	1588	1			-0-
							1747	9									
04	14730	X	10924	-0-	-3806 B	-0-	443	1	9017	3	Y	1331	1331	1			-0-
							1464	9									
05	15221	X	10747	-0-	-4474 B	-0-	452	1	8874	3	Y	1292	1292	1			-0-
							1421	9									
06	14730	X	9569	-0-	-5161 B	-0-	432	1	7869	3	Y	1153	1153	1			-0-
							1268	9									
07	13609	X	9176	-0-	-4433 B	-0-	380	1	7576	3	Y	1109	1109	1			-0-
							1220	9									
08	12555	X	7567	-0-	-4988 B	-0-	305	1	6281	3	Y	892	892	1			-0-
							981	9									
09	10920	X	9366	-0-	-1554 B	-0-	428	1	7664	3	Y	1158	1158	1			-0-
							1274	9									
10	10757	X	8815	-0-	-1942 B	-0-	437	1	7179	3	Y	1090	1090	1			-0-
							1199	9									
11	9570	X	8387	-0-	-1183 B	-0-	430	1	6801	3	Y	1051	1051	1			-0-
							1156	9									
12	9672	X	7855	-0-	-1817 B	-0-	378	1	6369	3	Y	1007	1007	1			-0-
							1108	9									

TOTAL GAS PROD: 122,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,063

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
RESSMAN 01 WELL #: 07H RRCID -> 277498 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13590 - 18972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21142 X	14948	-0-	-6194 B	-0-	567	1	12114	3	N	2061	2061	1			-0-
						2267	9									
02	17136 X	12463	-0-	-4673 B	-0-	442	1	10209	3	Y	1647	1647	1			-0-
						1812	9									
03	17577 X	13226	-0-	-4351 B	-0-	511	1	10771	3	Y	1767	1767	1			-0-
						1944	9									
04	15780 X	12021	-0-	-3759 B	-0-	479	1	9761	3	Y	1619	1619	1			-0-
						1781	9									
05	15004 X	11650	-0-	-3354 B	-0-	480	1	9423	3	Y	1588	1588	1			-0-
						1747	9									
06	14460 X	10517	-0-	-3943 B	-0-	465	1	8468	3	Y	1440	1440	1			-0-
						1584	9									
07	13795 X	10126	-0-	-3669 B	-0-	411	1	8178	3	Y	1397	1397	1			-0-
						1537	9									
08	13237 X	9620	-0-	-3617 B	-0-	378	1	7791	3	Y	1319	1319	1			-0-
						1451	9									
09	12030 X	9114	-0-	-2916 B	-0-	408	1	7321	3	Y	1259	1259	1			-0-
						1385	9									
10	11656 X	9460	-0-	-2196 B	-0-	459	1	7535	3	Y	1333	1333	1			-0-
						1466	9									
11	10530 X	9466	-0-	-1064 B	-0-	477	1	7540	3	Y	1317	1317	1			-0-
						1449	9									
12	10137 X	9631	-0-	-506 B	-0-	458	1	7713	3	Y	1327	1327	1			-0-
						1460	9									

TOTAL GAS PROD: 132,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,074

RESSMAN 01 WELL #: 05H RRCID -> 277502 COMPL. DATE 09/11/2015 TOTAL DEPTH 13598 PERF.13517 - 18533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12741 X	9312	-0-	-3429 B	-0-	344	1	7345	3	N	1475	1475	1			-0-
						1623	9									
02	10164 X	8129	-0-	-2035 B	-0-	284	1	6567	3	Y	1162	1162	1			-0-
						1278	9									
03	11098 X	8797	-0-	-2301 B	-0-	336	1	7082	3	Y	1254	1254	1			-0-
						1379	9									
04	10080 X	8126	-0-	-1954 B	-0-	320	1	6515	3	Y	1174	1174	1			-0-
						1291	9									
05	9858 X	7925	-0-	-1933 B	-0-	323	1	6333	3	Y	1154	1154	1			-0-
						1269	9									
06	9000 X	7185	-0-	-1815 B	-0-	314	1	5716	3	Y	1050	1050	1			-0-
						1155	9									
07	8990 X	7031	-0-	-1959 B	-0-	283	1	5629	3	Y	1017	1017	1			-0-
						1119	9									
08	8804 X	6588	-0-	-2216 B	-0-	257	1	5290	3	Y	946	946	1			-0-
						1041	9									
09	8130 X	6859	-0-	-1271 B	-0-	304	1	5458	3	Y	997	997	1			-0-
						1097	9									
10	7936 X	6684	-0-	-1252 B	-0-	322	1	5286	3	Y	978	978	1			-0-
						1076	9									
11	7200 X	6360	-0-	-840 B	-0-	319	1	5047	3	Y	904	904	1			-0-
						994	9									
12	7099 X	6176	-0-	-923 B	-0-	291	1	4903	3	Y	893	893	1			-0-
						982	9									

TOTAL GAS PROD: 89,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,004

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
RESSMAN 01 WELL #: 09H RRCID -> 277510 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 13513 PERF.13920 - 21102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34596	X	25944	-0-	-8652 B	-0-	21152	3	4792	9	N	4356	4356	1			-0-
02	29848	X	22225	-0-	-7623 B	-0-	18175	3	4050	9	Y	3682	3682	1			-0-
03	31682	X	22663	-0-	-9019 B	-0-	18535	3	4128	9	Y	3753	3753	1			-0-
04	29370	X	22928	-0-	-6442 B	-0-	18866	3	4062	9	Y	3693	3693	1			-0-
05	27745	X	23094	-0-	-4651 B	-0-	19081	3	4013	9	Y	3648	3648	1			-0-
06	25110	X	21368	-0-	-3742 B	-0-	17676	3	3692	9	Y	3356	3356	1			-0-
07	24614	X	20919	-0-	-3695 B	-0-	17354	3	3565	9	Y	3241	3241	1			-0-
08	23684	X	18746	-0-	-4938 B	-0-	15580	3	3166	9	Y	2878	2878	1			-0-
09	22920	X	18937	-0-	-3983 B	-0-	15801	3	3136	9	Y	2851	2851	1			-0-
10	23095	X	18778	-0-	-4317 B	-0-	15931	3	2847	9	Y	2588	2588	1			-0-
11	21360	X	17364	-0-	-3996 B	-0-	14690	3	2674	9	Y	2431	2431	1			-0-
12	20925	X	17615	-0-	-3310 B	-0-	14968	3	2647	9	Y	2406	2406	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 250,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,883

RESSMAN 01 WELL #: 10H RRCID -> 277511 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13830 - 21092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37634	X	27000	-0-	-10634 B	-0-	22304	3	4696	9	N	4269	4269	1			-0-
02	29064	X	22989	-0-	-6075 B	-0-	18990	3	3999	9	Y	3635	3635	1			-0-
03	30132	X	23923	-0-	-6209 B	-0-	19717	3	4206	9	Y	3824	3824	1			-0-
04	28890	X	21475	-0-	-7415 B	-0-	17677	3	3798	9	Y	3453	3453	1			-0-
05	28706	X	21853	-0-	-6853 B	-0-	18052	3	3801	9	Y	3455	3455	1			-0-
06	26130	X	20102	-0-	-6028 B	-0-	16619	3	3483	9	Y	3166	3166	1			-0-
07	25451	X	19901	-0-	-5550 B	-0-	16481	3	3420	9	Y	3109	3109	1			-0-
08	23932	X	17821	-0-	-6111 B	-0-	14697	3	3124	9	Y	2840	2840	1			-0-
09	21480	X	16354	-0-	-5126 B	-0-	13629	3	2725	9	Y	2477	2477	1			-0-
10	21855	X	18119	-0-	-3736 B	-0-	15385	3	2734	9	Y	2485	2485	1			-0-
11	20100	X	16226	-0-	-3874 B	-0-	13884	3	2342	9	Y	2129	2129	1			-0-
12	19902	X	15270	-0-	-4632 B	-0-	13070	3	2200	9	Y	2000	2000	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 241,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,842

RESSMAN 01 WELL #: 11H RRCID -> 277515 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 13538 PERF.13820 - 20752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29295	X	28899	-0-	-396 B	-0-	23226	3	5673	9	N	5157	5157	1			-0-
02	27720	X	24394	-0-	-3326 B	-0-	19517	3	4877	9	Y	4434	4434	1			-0-
03	30690	X	25725	-0-	-4965 B	-0-	20579	3	5146	9	Y	4678	4678	1			-0-
04	29700	X	21778	-0-	-7922 B	-0-	17336	3	4442	9	Y	4038	4038	1			-0-
05	30101	X	24523	-0-	-5578 B	-0-	19731	3	4792	9	Y	4356	4356	1			-0-
06	27960	X	22164	-0-	-5796 B	-0-	17855	3	4309	9	Y	3917	3917	1			-0-
07	27001	X	20205	-0-	-6796 B	-0-	16233	3	3972	9	Y	3611	3611	1			-0-
08	25730	X	19057	-0-	-6673 B	-0-	15285	3	3772	9	Y	3429	3429	1			-0-
09	23730	X	20075	-0-	-3655 B	-0-	16273	3	3802	9	Y	3456	3456	1			-0-
10	24521	X	22442	-0-	-2079 B	-0-	18754	3	3688	9	Y	3353	3353	1			-0-
11	22170	X	21413	-0-	-757 B	-0-	17900	3	3513	9	Y	3194	3194	1			-0-
*12	21626	X	21626	-0-	-0- B	-0-	18039	3	3587	9	Y	3261	3261	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 272,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,884

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SCHORLEMER 02 WELL #: 09H RRCID -> 277911 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 13523 PERF.13780 - 18262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15779	X	9359	-0-	-6420 B	-0-	7486	3	1873	9	N	1703	1703	1			-0-
02	14252	X	8057	-0-	-6195 B	-0-	6537	3	1520	9	Y	1382	1382	1			-0-
03	14167	X	8413	-0-	-5754 B	-0-	6807	3	1606	9	Y	1460	1460	1			-0-
04	10620	X	7710	-0-	-2910 B	-0-	6265	3	1445	9	Y	1314	1314	1			-0-
05	9455	X	7603	-0-	-1852 B	-0-	6208	3	1395	9	Y	1268	1268	1			-0-
06	9060	X	7415	-0-	-1645 B	-0-	6023	3	1392	9	Y	1265	1265	1			-0-
07	8928	X	7139	-0-	-1789 B	-0-	5833	3	1306	9	Y	1187	1187	1			-0-
08	8401	X	6291	-0-	-2110 B	-0-	5115	3	1176	9	Y	1069	1069	1			-0-
09	7710	X	6953	-0-	-757 B	-0-	5576	3	1377	9	Y	1252	1252	1			-0-
10	8335	X	8335	-0-	-0- B	-0-	6761	3	1574	9	Y	1431	1431	1			-0-
11	8379	X	8379	-0-	-0- B	-0-	6851	3	1528	9	Y	1389	1389	1			-0-
*12	7786	X	7786	-0-	-0- B	-0-	6271	3	1515	9	Y	1377	1377	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,097

SCHORLEMER 02 WELL #: 10H RRCID -> 277913 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 13597 PERF.14050 - 18332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13826	X	13299	-0-	-527 B	-0-	11356	3	1943	9	N	1766	1766	1			-0-
02	16268	X	10381	-0-	-5887 B	-0-	8884	3	1497	9	Y	1361	1361	1			-0-
03	18011	X	12345	-0-	-5666 B	-0-	10463	3	1882	9	Y	1711	1711	1			-0-
04	17430	X	10808	-0-	-6622 B	-0-	9101	3	1707	9	Y	1552	1552	1			-0-
05	15097	X	10649	-0-	-4448 B	-0-	8968	3	1681	9	Y	1528	1528	1			-0-
06	12870	X	6020	-0-	-6850 B	-0-	5057	3	963	9	Y	875	875	1			-0-
07	12338	X	8850	-0-	-3488 B	-0-	7447	3	1403	9	Y	1275	1275	1			-0-
08	12338	X	8832	-0-	-3506 B	-0-	7462	3	1370	9	Y	1245	1245	1			-0-
09	10800	X	5610	-0-	-5190 B	-0-	4688	3	922	9	Y	838	838	1			-0-
10	10664	X	7554	-0-	-3110 B	-0-	6228	3	1326	9	Y	1205	1205	1			-0-
11	10836	X	10836	-0-	-0- B	-0-	9091	3	1745	9	Y	1586	1586	1			-0-
*12	10560	X	10560	-0-	-0- B	-0-	8933	3	1627	9	Y	1479	1479	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 115,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,421

SCHORLEMER 02 WELL #: 11H RRCID -> 277964 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13790 - 18242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22196	X	10189	-0-	-12007 B	-0-	8624	3	1565	9	N	1423	1423	1			-0-
02	20048	X	8369	-0-	-11679 B	-0-	7032	3	1337	9	Y	1215	1215	1			-0-
03	20398	X	8343	-0-	-12055 B	-0-	6989	3	1354	9	Y	1231	1231	1			-0-
04	14670	X	8090	-0-	-6580 B	-0-	6781	3	1309	9	Y	1190	1190	1			-0-
05	12462	X	8242	-0-	-4220 B	-0-	6904	3	1338	9	Y	1216	1216	1			-0-
06	9870	X	9112	-0-	-758 B	-0-	7629	3	1483	9	Y	1348	1348	1			-0-
07	9269	X	8856	-0-	-413 B	-0-	7480	3	1376	9	Y	1251	1251	1			-0-
08	8370	X	7136	-0-	-1234 B	-0-	6017	3	1119	9	Y	1017	1017	1			-0-
09	9120	X	8204	-0-	-916 B	-0-	6902	3	1302	9	Y	1184	1184	1			-0-
10	9424	X	8254	-0-	-1170 B	-0-	6935	3	1319	9	Y	1199	1199	1			-0-
11	9120	X	7193	-0-	-1927 B	-0-	6032	3	1161	9	Y	1055	1055	1			-0-
12	8866	X	7276	-0-	-1590 B	-0-	6097	3	1179	9	Y	1072	1072	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 99,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,401

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WARLING 01 WELL #: 07H RRCID -> 278360 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 13575 PERF.14730 - 20261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19809 X	13163	-0-	-6646 B	-0-	389	1	9400	3	N	3067	3067	1			-0-
						3374	9									
02	16072 X	11653	-0-	-4419 B	-0-	333	1	8122	3	Y	2907	2907	1			-0-
						3198	9									
03	16182 X	13577	-0-	-2605 B	-0-	325	1	9235	3	Y	3652	3652	1			-0-
						4017	9									
04	15660 X	13485	-0-	-2175 B	-0-	500	1	9085	3	Y	3545	3545	1			-0-
						3900	9									
05	15066 X	12582	-0-	-2484 B	-0-	434	1	8329	3	Y	3472	3472	1			-0-
						3819	9									
06	13140 X	11878	-0-	-1262 B	-0-	461	1	7802	3	Y	3286	3286	1			-0-
						3615	9									
07	13950 X	11735	-0-	-2215 B	-0-	505	1	7956	3	Y	2976	2976	1			-0-
						3274	9									
08	13950 X	8790	-0-	-5160 B	-0-	373	1	6209	3	Y	2007	2007	1			-0-
						2208	9									
09	13500 X	10380	-0-	-3120 B	-0-	464	1	7551	3	Y	2150	2150	1			-0-
						2365	9									
10	12586 X	10091	-0-	-2495 B	-0-	482	1	7350	3	Y	2054	2054	1			-0-
						2259	9									
11	11880 X	9379	-0-	-2501 B	-0-	470	1	6930	3	Y	1799	1799	1			-0-
						1979	9									
12	11749 X	9078	-0-	-2671 B	-0-	446	1	6665	3	Y	1788	1788	1			-0-
						1967	9									

TOTAL GAS PROD: 135,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,703

HOPE 01 WELL #: 07H RRCID -> 278593 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13540 - 19957

01	32426 X	22439	-0-	-9987 B	-0-	18016	3	4423	9	N	4021	4021	1			-0-
02	26040 X	19646	-0-	-6394 B	-0-	15836	3	3810	9	Y	3464	3464	1			-0-
03	27435 X	20440	-0-	-6995 B	-0-	16316	3	4124	9	Y	3749	3749	1			-0-
04	23460 X	18874	-0-	-4586 B	-0-	15060	3	3814	9	Y	3467	3467	1			-0-
05	24242 X	18905	-0-	-5337 B	-0-	15153	3	3752	9	Y	3411	3411	1			-0-
06	21720 X	17372	-0-	-4348 B	-0-	13916	3	3456	9	Y	3142	3142	1			-0-
07	21762 X	17007	-0-	-4755 B	-0-	13660	3	3347	9	Y	3043	3043	1			-0-
08	20429 X	15214	-0-	-5215 B	-0-	12231	3	2983	9	Y	2712	2712	1			-0-
09	18870 X	13487	-0-	-5383 B	-0-	10811	3	2676	9	Y	2433	2433	1			-0-
10	18910 X	15672	-0-	-3238 B	-0-	12562	3	3110	9	Y	2827	2827	1			-0-
11	17370 X	12072	-0-	-5298 B	-0-	9606	3	2466	9	Y	2242	2242	1			-0-
12	17019 X	12806	-0-	-4213 B	-0-	10143	3	2663	9	Y	2421	2421	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 203,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,932

MATEJEK 01 WELL #: 09H RRCID -> 278594 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 13428 PERF.13761 - 18426

01	32984 X	22164	-0-	-10820 B	-0-	17632	3	4532	9	N	4120	4120	1			-0-
02	27356 X	19863	-0-	-7493 B	-0-	15897	3	3966	9	Y	3605	3605	1			-0-
03	28489 X	20736	-0-	-7753 B	-0-	16621	3	4115	9	Y	3741	3741	1			-0-
04	25680 X	18717	-0-	-6963 B	-0-	15020	3	3697	9	Y	3361	3361	1			-0-
05	25079 X	18090	-0-	-6989 B	-0-	14513	3	3577	9	Y	3252	3252	1			-0-
06	21494 X	21494	-0-	-0- B	-0-	17302	3	4192	9	Y	3811	3811	1			-0-
07	21979 X	20550	-0-	-1429 B	-0-	17142	3	3408	9	Y	3098	3098	1			-0-
08	20739 X	17882	-0-	-2857 B	-0-	14620	3	3262	9	Y	2965	2965	1			-0-
09	21480 X	19460	-0-	-2020 B	-0-	15762	3	3698	9	Y	3362	3362	1			-0-
10	22196 X	15064	-0-	-7132 B	-0-	12204	3	2860	9	Y	2600	2600	1			-0-
11	21480 X	12655	-0-	-8825 B	-0-	10136	3	2519	9	Y	2290	2290	1			-0-
12	20553 X	4962	-0-	-15591 B	-0-	4003	3	959	9	Y	872	872	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 211,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,077

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MATEJEK 01 WELL #: 10H RRCID -> 278596 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13541 - 17887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36549 X	26641	-0-	-9908 B	-0-	20638	3	6003	9	N	5457	5457	1			-0-
02	30604 X	22764	-0-	-7840 B	-0-	17651	3	5113	9	Y	4648	4648	1			-0-
03	32023 X	23690	-0-	-8333 B	-0-	18358	3	5332	9	Y	4847	4847	1			-0-
04	29010 X	21439	-0-	-7571 B	-0-	16644	3	4795	9	Y	4359	4359	1			-0-
05	28427 X	20532	-0-	-7895 B	-0-	15926	3	4606	9	Y	4187	4187	1			-0-
06	25770 X	12737	-0-	-13033 B	-0-	9682	3	3055	9	Y	2777	2777	1			-0-
07	25203 X	14426	-0-	-10777 B	-0-	10892	3	3534	9	Y	3213	3213	1			-0-
08	23684 X	11788	-0-	-11896 B	-0-	9042	3	2746	9	Y	2496	2496	1			-0-
09	21450 X	15894	-0-	-5556 B	-0-	12302	3	3592	9	Y	3265	3265	1			-0-
10	20522 X	19113	-0-	-1409 B	-0-	14942	3	4171	9	Y	3792	3792	1			-0-
11	17018 X	17018	-0-	-0- B	-0-	13254	3	3764	9	Y	3422	3422	1			-0-
*12	17647 X	17647	-0-	-0- B	-0-	13669	3	3978	9	Y	3616	3616	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 223,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,079

MATEJEK 01 WELL #: 06H RRCID -> 278991 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13549 - 18465

01	27404 X	18360	-0-	-9044 B	-0-	14957	3	3403	9	N	3094	3094	1			-0-
02	23296 X	15066	-0-	-8230 B	-0-	12236	3	2830	9	Y	2573	2573	1			-0-
03	23715 X	16369	-0-	-7346 B	-0-	13266	3	3103	9	Y	2821	2821	1			-0-
04	20820 X	14165	-0-	-6655 B	-0-	11353	3	2812	9	Y	2556	2556	1			-0-
05	19902 X	14724	-0-	-5178 B	-0-	11780	3	2944	9	Y	2676	2676	1			-0-
06	18907 X	18907	-0-	-0- B	-0-	15565	3	3342	9	Y	3038	3038	1			-0-
07	16678 X	15632	-0-	-1046 B	-0-	12949	3	2683	9	Y	2439	2439	1			-0-
08	16368 X	13700	-0-	-2668 B	-0-	11493	3	2207	9	Y	2006	2006	1			-0-
09	18900 X	13160	-0-	-5740 B	-0-	10938	3	2222	9	Y	2020	2020	1			-0-
10	19530 X	13908	-0-	-5622 B	-0-	11436	3	2472	9	Y	2247	2247	1			-0-
11	18900 X	13053	-0-	-5847 B	-0-	10664	3	2389	9	Y	2172	2172	1			-0-
12	15624 X	12770	-0-	-2854 B	-0-	10417	3	2353	9	Y	2139	2139	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 179,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,781

WARLING 01 WELL #: 04H RRCID -> 279019 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13780 - 20142

01	23250 X	15718	-0-	-7532 B	-0-	506	1	12220	3	N	2720	2720	1			-0-
						2992	9									
02	18648 X	13278	-0-	-5370 B	-0-	425	1	10357	3	Y	2269	2269	1			-0-
						2496	9									
03	20119 X	13940	-0-	-6179 B	-0-	380	1	10809	3	Y	2501	2501	1			-0-
						2751	9									
04	18420 X	13556	-0-	-4864 B	-0-	580	1	10543	3	Y	2212	2212	1			-0-
						2433	9									
05	17205 X	12866	-0-	-4339 B	-0-	521	1	10005	3	Y	2127	2127	1			-0-
						2340	9									
06	15210 X	11915	-0-	-3295 B	-0-	545	1	9229	3	Y	1946	1946	1			-0-
						2141	9									
07	14694 X	11619	-0-	-3075 B	-0-	569	1	8975	3	Y	1886	1886	1			-0-
						2075	9									
08	14012 X	10508	-0-	-3504 B	-0-	487	1	8116	3	Y	1732	1732	1			-0-
						1905	9									
09	13560 X	4002	-0-	-9558 B	-0-	188	1	3057	3	Y	688	688	1			-0-
						757	9									
10	12865 X	9245	-0-	-3620 B	-0-	463	1	7060	3	Y	1565	1565	1			-0-
						1722	9									
11	11910 X	9994	-0-	-1916 B	-0-	521	1	7681	3	Y	1629	1629	1			-0-
						1792	9									
12	11625 X	9973	-0-	-1652 B	-0-	516	1	7701	3	Y	1596	1596	1			-0-
						1756	9									

TOTAL GAS PROD: 136,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,871

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
RESSMAN 01 WELL #: 06H RRCID -> 279020 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13790 - 18972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14911 X	11444	-0-	-3467 B	-0-	435	1	9291	3	N	1562	1562	1			-0-
						1718	9									
02	12516 X	9503	-0-	-3013 B	-0-	340	1	7855	3	Y	1189	1189	1			-0-
						1308	9									
03	12834 X	10216	-0-	-2618 B	-0-	400	1	8420	3	Y	1269	1269	1			-0-
						1396	9									
04	11610 X	7417	-0-	-4193 B	-0-	299	1	6085	3	Y	939	939	1			-0-
						1033	9									
05	11439 X	9484	-0-	-1955 B	-0-	375	1	7368	3	Y	1583	1583	1			-0-
						1741	9									
06	11070 X	9126	-0-	-1944 B	-0-	383	1	6968	3	Y	1614	1614	1			-0-
						1775	9									
07	10509 X	8224	-0-	-2285 B	-0-	329	1	6547	3	Y	1225	1225	1			-0-
						1348	9									
08	10230 X	5654	-0-	-4576 B	-0-	221	1	4560	3	Y	794	794	1			-0-
						873	9									
09	9180 X	8710	-0-	-470 B	-0-	388	1	6955	3	Y	1243	1243	1			-0-
						1367	9									
10	9486 X	8146	-0-	-1340 B	-0-	399	1	6555	3	Y	1084	1084	1			-0-
						1192	9									
11	9120 X	7633	-0-	-1487 B	-0-	389	1	6154	3	Y	991	991	1			-0-
						1090	9									
12	8990 X	7323	-0-	-1667 B	-0-	352	1	5922	3	Y	954	954	1			-0-
						1049	9									

TOTAL GAS PROD: 102,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,447

GARVEL 01 WELL #: 05H RRCID -> 280292 COMPL. DATE 03/19/2016 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13760 - 19432

01	23991 X	23991	-0-	-0- B	-0-	19863	3	4128	9	N	3753	3753	1			-0-
02	30520 X	20266	-0-	-10254 B	-0-	16786	3	3480	9	Y	3164	3164	1			-0-
03	33790 X	27230	-0-	-6560 B	-0-	22819	3	4411	9	Y	4010	4010	1			-0-
04	29790 X	25438	-0-	-4352 B	-0-	22033	3	3405	9	Y	3095	3095	1			-0-
05	28396 X	22512	-0-	-5884 B	-0-	19566	3	2946	9	Y	2678	2678	1			-0-
06	26340 X	18921	-0-	-7419 B	-0-	16275	3	2646	9	Y	2405	2405	1			-0-
07	DLQ G-10	19242	-0-	19242 B	19242	16491	3	2751	9	Y	2501	2501	1			-0-
08	37724 X	18482	-0-	-19242 B	-0-	15867	3	2615	9	Y	2377	2377	1			-0-
09	17067 X	17067	-0-	-0- B	-0-	14567	3	2500	9	Y	2273	2273	1			-0-
10	22506 X	16653	-0-	-5853 B	-0-	14102	3	2551	9	Y	2319	2319	1			-0-
11	19014 X	19014	-0-	-0- B	-0-	16186	3	2828	9	Y	2571	2571	1			-0-
12	19251 X	18888	-0-	-363 B	-0-	16139	3	2749	9	Y	2499	2499	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 247,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,645

GARVEL 01 WELL #: 06H RRCID -> 280293 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13488 - 19364

01	21456 X	21456	-0-	-0- B	-0-	18018	3	3438	9	N	3125	3125	1			-0-
02	25172 X	17908	-0-	-7264 B	-0-	15035	3	2873	9	Y	2612	2612	1			-0-
03	25358 X	18596	-0-	-6762 B	-0-	15648	3	2948	9	Y	2680	2680	1			-0-
04	22590 X	18711	-0-	-3879 B	-0-	16306	3	2405	9	Y	2186	2186	1			-0-
05	21452 X	16555	-0-	-4897 B	-0-	14452	3	2103	9	Y	1912	1912	1			-0-
06	20760 X	15475	-0-	-5285 B	-0-	13491	3	1984	9	Y	1804	1804	1			-0-
07	DLQ G-10	15136	-0-	15136 B	15136	13171	3	1965	9	Y	1786	1786	1			-0-
08	28729 X	13593	-0-	-15136 B	-0-	11859	3	1734	9	Y	1576	1576	1			-0-
09	13640 X	13640	-0-	-0- B	-0-	11819	3	1821	9	Y	1655	1655	1			-0-
10	16554 X	13312	-0-	-3242 B	-0-	11533	3	1779	9	Y	1617	1617	1			-0-
11	15480 X	12085	-0-	-3395 B	-0-	10461	3	1624	9	Y	1476	1476	1			-0-
12	14680 X	12335	-0-	-2345 B	-0-	10674	3	1661	9	Y	1510	1510	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 188,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,939

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HARLAN METTING 01 WELL #: 03H RRCID -> 280294 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13727 - 18829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16687 X	16687	-0-	-0-	B	-0-	14503	3	2184	9	N	1985	1985	1			-0-
02	19656 X	14680	-0-	-4976	B	-0-	12727	3	1953	9	Y	1775	1775	1			-0-
03	20956 X	15371	-0-	-5585	B	-0-	13406	3	1965	9	Y	1786	1786	1			-0-
04	18660 X	14053	-0-	-4607	B	-0-	12392	3	1661	9	Y	1510	1510	1			-0-
05	18135 X	13799	-0-	-4336	B	-0-	12207	3	1592	9	Y	1447	1447	1			-0-
06	16140 X	12829	-0-	-3311	B	-0-	11362	3	1467	9	Y	1334	1334	1			-0-
07	DLQ G-10	13098	-0-	13098	B	13098	11574	3	1524	9	Y	1385	1385	1			-0-
08	25392 X	12294	-0-	-13098	B	-0-	10862	3	1432	9	Y	1302	1302	1			-0-
09	11187 X	11187	-0-	-0-	B	-0-	9789	3	1398	9	Y	1271	1271	1			-0-
10	13795 X	11471	-0-	-2324	B	-0-	10076	3	1395	9	Y	1268	1268	1			-0-
11	12840 X	11103	-0-	-1737	B	-0-	9663	3	1440	9	Y	1309	1309	1			-0-
12	13113 X	12529	-0-	-584	B	-0-	11080	3	1449	9	Y	1317	1317	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 159,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,689

GARVEL 01 WELL #: 07H RRCID -> 280295 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13760 - 19432

01	17060 X	17060	-0-	-0-	B	-0-	14146	3	2914	9	N	2649	2649	1			-0-
02	20748 X	14481	-0-	-6267	B	-0-	12066	3	2415	9	Y	2195	2195	1			-0-
03	22072 X	15307	-0-	-6765	B	-0-	12903	3	2404	9	Y	2185	2185	1			-0-
04	18180 X	15159	-0-	-3021	B	-0-	13186	3	1973	9	Y	1794	1794	1			-0-
05	17608 X	14352	-0-	-3256	B	-0-	12514	3	1838	9	Y	1671	1671	1			-0-
06	16500 X	13318	-0-	-3182	B	-0-	11631	3	1687	9	Y	1534	1534	1			-0-
07	DLQ G-10	12883	-0-	12883	B	12883	11235	3	1648	9	Y	1498	1498	1			-0-
08	24270 X	11387	-0-	-12883	B	-0-	9938	3	1449	9	Y	1317	1317	1			-0-
09	10418 X	10418	-0-	-0-	B	-0-	9018	3	1400	9	Y	1273	1273	1			-0-
10	14353 X	10521	-0-	-3832	B	-0-	9131	3	1390	9	Y	1264	1264	1			-0-
11	13320 X	9502	-0-	-3818	B	-0-	8193	3	1309	9	Y	1190	1190	1			-0-
12	12896 X	11158	-0-	-1738	B	-0-	9573	3	1585	9	Y	1441	1441	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 155,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,011

JAMES GANO 01 WELL #: 08H RRCID -> 280296 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 13824 PERF.13777 - 18837

01	14960 X	14960	-0-	-0-	B	-0-	13428	3	1532	9	N	1393	1393	1			-0-
02	17864 X	12698	-0-	-5166	B	-0-	11405	3	1293	9	Y	1175	1175	1			-0-
03	19778 X	12938	-0-	-6840	B	-0-	11623	3	1315	9	Y	1195	1195	1			-0-
04	17820 X	11802	-0-	-6018	B	-0-	10613	3	1189	9	Y	1081	1081	1			-0-
05	16089 X	11410	-0-	-4679	B	-0-	10262	3	1148	9	Y	1044	1044	1			-0-
06	14490 X	10541	-0-	-3949	B	-0-	9455	3	1086	9	Y	987	987	1			-0-
07	DLQ G-10	10441	-0-	10441	B	10441	9374	3	1067	9	Y	970	970	1			-0-
08	19376 X	8935	-0-	-10441	B	-0-	8003	3	932	9	Y	847	847	1			-0-
09	9101 X	9101	-0-	-0-	B	-0-	8093	3	1008	9	Y	916	916	1			-0-
10	11408 X	8606	-0-	-2802	B	-0-	7708	3	898	9	Y	816	816	1			-0-
11	10530 X	7769	-0-	-2761	B	-0-	6953	3	816	9	Y	742	742	1			-0-
*12	10951 X	10951	-0-	-0-	B	-0-	9889	3	1062	9	Y	965	965	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 130,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,131

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HARLAN METTING 01 WELL #: 04H RRCID -> 280297 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13867 - 19619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31926 X	31926	-0-	-0- B	-0-	28144	3	3782	9	N	3438	3438	1			-0-
02	37688 X	27599	-0-	-10089 B	-0-	23884	3	3715	9	Y	3377	3377	1			-0-
03	41509 X	27957	-0-	-13552 B	-0-	23436	3	4521	9	Y	4110	4110	1			-0-
04	36330 X	28174	-0-	-8156 B	-0-	23902	3	4272	9	Y	3884	3884	1			-0-
05	35619 X	24151	-0-	-11468 B	-0-	21692	3	2459	9	Y	2235	2235	1			-0-
06	30900 X	20610	-0-	-10290 B	-0-	18543	3	2067	9	Y	1879	1879	1			-0-
07	DLQ G-10	21589	-0-	21589 B	21589	19541	3	2048	9	Y	1862	1862	1			-0-
08	40665 X	19076	-0-	-21589 B	-0-	17271	3	1805	9	Y	1641	1641	1			-0-
09	18507 X	18507	-0-	-0- B	-0-	16707	3	1800	9	Y	1636	1636	1			-0-
10	24149 X	18634	-0-	-5515 B	-0-	16820	3	1814	9	Y	1649	1649	1			-0-
11	20880 X	16891	-0-	-3989 B	-0-	15226	3	1665	9	Y	1514	1514	1			-0-
12	21576 X	18131	-0-	-3445 B	-0-	16348	3	1783	9	Y	1621	1621	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 273,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,846

HARLAN METTING 01 WELL #: 06H RRCID -> 280298 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 13833 PERF.13910 - 19612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24716 X	24716	-0-	-0- B	-0-	21866	3	2850	9	N	2591	2591	1			-0-
02	29344 X	20883	-0-	-8461 B	-0-	18544	3	2339	9	Y	2126	2126	1			-0-
03	32488 X	23673	-0-	-8815 B	-0-	21379	3	2294	9	Y	2085	2085	1			-0-
04	28620 X	19745	-0-	-8875 B	-0-	17976	3	1769	9	Y	1608	1608	1			-0-
05	27156 X	18663	-0-	-8493 B	-0-	17087	3	1576	9	Y	1433	1433	1			-0-
06	23910 X	16747	-0-	-7163 B	-0-	15391	3	1356	9	Y	1233	1233	1			-0-
07	DLQ G-10	16955	-0-	16955 B	16955	15343	3	1612	9	Y	1465	1465	1			-0-
08	31516 X	14561	-0-	-16955 B	-0-	13178	3	1383	9	Y	1257	1257	1			-0-
09	14013 X	14013	-0-	-0- B	-0-	12667	3	1346	9	Y	1224	1224	1			-0-
10	18662 X	14039	-0-	-4623 B	-0-	12656	3	1383	9	Y	1257	1257	1			-0-
11	16740 X	13492	-0-	-3248 B	-0-	12194	3	1298	9	Y	1180	1180	1			-0-
12	16957 X	13060	-0-	-3897 B	-0-	11778	3	1282	9	Y	1165	1165	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 210,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,624

JAMES GANO 01 WELL #: 07H RRCID -> 280299 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13743 PERF.13595 - 18703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11944 X	11944	-0-	-0- B	-0-	10638	3	1306	9	N	1187	1187	1			-0-
02	15008 X	10467	-0-	-4541 B	-0-	9336	3	1131	9	Y	1028	1028	1			-0-
03	15376 X	10649	-0-	-4727 B	-0-	9471	3	1178	9	Y	1071	1071	1			-0-
04	13020 X	9754	-0-	-3266 B	-0-	8697	3	1057	9	Y	961	961	1			-0-
05	12648 X	9671	-0-	-2977 B	-0-	8622	3	1049	9	Y	954	954	1			-0-
06	11550 X	8881	-0-	-2669 B	-0-	7862	3	1019	9	Y	926	926	1			-0-
07	DLQ G-10	8861	-0-	8861 B	8861	7838	3	1023	9	Y	930	930	1			-0-
08	16197 X	7336	-0-	-8861 B	-0-	6503	3	833	9	Y	757	757	1			-0-
09	7964 X	7964	-0-	-0- B	-0-	7114	3	850	9	Y	773	773	1			-0-
10	9672 X	8007	-0-	-1665 B	-0-	7110	3	897	9	Y	815	815	1			-0-
11	8880 X	7355	-0-	-1525 B	-0-	6501	3	854	9	Y	776	776	1			-0-
12	8866 X	7108	-0-	-1758 B	-0-	6259	3	849	9	Y	772	772	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 107,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,950

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HARLAN METTING 01 WELL #: 05H RRCID -> 280309 COMPL. DATE 04/17/2016 TOTAL DEPTH 13748 PERF.13754 - 19331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26037 X	26037	-0-	-0- B	-0-	23276	3	2761	9	N	2510	2510	1			-0-
02	28840 X	22278	-0-	-6562 B	-0-	19968	3	2310	9	Y	2100	2100	1			-0-
03	31589 X	23258	-0-	-8331 B	-0-	20894	3	2364	9	Y	2149	2149	1			-0-
04	28050 X	19994	-0-	-8056 B	-0-	17919	3	2075	9	Y	1886	1886	1			-0-
05	26691 X	18753	-0-	-7938 B	-0-	16894	3	1859	9	Y	1690	1690	1			-0-
06	25200 X	17073	-0-	-8127 B	-0-	15365	3	1708	9	Y	1553	1552	1	1	8	-0-
07	DLQ G-10	19936	-0-	19936 B	19936	17944	3	1992	9	Y	1811	1811	1			-0-
08	37137 X	17201	-0-	-19936 B	-0-	15375	3	1826	9	Y	1660	1660	1			-0-
09	16033 X	16033	-0-	-0- B	-0-	14320	3	1713	9	Y	1557	1557	1			-0-
10	19933 X	15429	-0-	-4504 B	-0-	13797	3	1632	9	Y	1484	1484	1			-0-
11	19290 X	14106	-0-	-5184 B	-0-	12668	3	1438	9	Y	1307	1307	1			-0-
12	19933 X	14270	-0-	-5663 B	-0-	12818	3	1452	9	Y	1320	1320	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 224,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,027

JAMES GANO 01 WELL #: 09H RRCID -> 280310 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 13737 PERF.13601 - 19649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20175 X	20175	-0-	-0- B	-0-	17612	3	2563	9	N	2330	2330	1			-0-
02	23016 X	17276	-0-	-5740 B	-0-	15178	3	2098	9	Y	1907	1907	1			-0-
03	24211 X	18033	-0-	-6178 B	-0-	15917	3	2116	9	Y	1924	1924	1			-0-
04	19860 X	16664	-0-	-3196 B	-0-	14766	3	1898	9	Y	1725	1725	1			-0-
05	20522 X	16795	-0-	-3727 B	-0-	14929	3	1866	9	Y	1696	1696	1			-0-
06	19530 X	15721	-0-	-3809 B	-0-	14086	3	1635	9	Y	1486	1486	1			-0-
07	DLQ G-10	15390	-0-	15390 B	15390	13627	3	1763	9	Y	1603	1603	1			-0-
08	29072 X	13682	-0-	-15390 B	-0-	12150	3	1532	9	Y	1393	1393	1			-0-
09	15480 X	15480	-0-	-0- B	-0-	13640	3	1840	9	Y	1673	1673	1			-0-
10	16337 X	14217	-0-	-2120 B	-0-	12487	3	1730	9	Y	1573	1573	1			-0-
11	15720 X	13359	-0-	-2361 B	-0-	11706	3	1653	9	Y	1503	1503	1			-0-
12	15996 X	12375	-0-	-3621 B	-0-	10825	3	1550	9	Y	1409	1409	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 189,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,222

HARLAN METTING 01 WELL #: 07H RRCID -> 280316 COMPL. DATE 03/26/2016 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13700 - 19352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20499 X	20499	-0-	-0- B	-0-	18452	3	2047	9	N	1861	1861	1			-0-
02	22568 X	16914	-0-	-5654 B	-0-	15244	3	1670	9	Y	1518	1518	1			-0-
03	24676 X	17816	-0-	-6860 B	-0-	16134	3	1682	9	Y	1529	1529	1			-0-
04	21390 X	15628	-0-	-5762 B	-0-	14060	3	1568	9	Y	1425	1425	1			-0-
05	20491 X	15620	-0-	-4871 B	-0-	13867	3	1753	9	Y	1594	1594	1			-0-
06	19830 X	14638	-0-	-5192 B	-0-	12942	3	1696	9	Y	1542	1542	1			-0-
07	DLQ G-10	14949	-0-	14949 B	14949	13381	3	1568	9	Y	1425	1425	1			-0-
08	27947 X	12998	-0-	-14949 B	-0-	11614	3	1384	9	Y	1258	1258	1			-0-
09	13506 X	13506	-0-	-0- B	-0-	12025	3	1481	9	Y	1346	1346	1			-0-
10	15624 X	12779	-0-	-2845 B	-0-	11360	3	1419	9	Y	1290	1290	1			-0-
11	14640 X	12576	-0-	-2064 B	-0-	11255	3	1321	9	Y	1201	1201	1			-0-
12	14942 X	11892	-0-	-3050 B	-0-	10629	3	1263	9	Y	1148	1148	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 179,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,137

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HARLAN METTING 01 WELL #: 08H RRCID -> 280317 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 13802 PERF.14010 - 19447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26338 X	26338	-0-	-0- B	-0-	24602	3	1736	9	N	1578	1578	1			-0-
02	23128 X	20674	-0-	-2454 B	-0-	19091	3	1583	9	Y	1439	1439	1			-0-
03	24149 X	18011	-0-	-6138 B	-0-	16437	3	1574	9	Y	1431	1431	1			-0-
04	25020 X	16494	-0-	-8526 B	-0-	15044	3	1450	9	Y	1318	1318	1			-0-
05	25854 X	16402	-0-	-9452 B	-0-	14949	3	1453	9	Y	1321	1321	1			-0-
06	25020 X	16059	-0-	-8961 B	-0-	14653	3	1406	9	Y	1278	1278	1			-0-
07	DLQ G-10	15009	-0-	15009 B	15009	13751	3	1258	9	Y	1144	1144	1			-0-
08	28383 X	13374	-0-	-15009 B	-0-	12306	3	1068	9	Y	971	971	1			-0-
09	14823 X	14823	-0-	-0- B	-0-	13723	3	1100	9	Y	1000	1000	1			-0-
10	16585 X	16418	-0-	-167 B	-0-	15219	3	1199	9	Y	1090	1090	1			-0-
11	16050 X	14255	-0-	-1795 B	-0-	13181	3	1074	9	Y	976	976	1			-0-
12	15314 X	14980	-0-	-334 B	-0-	13827	3	1153	9	Y	1048	1048	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 202,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,594

HARLAN METTING 01 WELL #: 09H RRCID -> 280318 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13605 - 19332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24106 X	24106	-0-	-0- B	-0-	21583	3	2523	9	N	2294	2294	1			-0-
02	28588 X	20166	-0-	-8422 B	-0-	18046	3	2120	9	Y	1927	1927	1			-0-
03	30876 X	20483	-0-	-10393 B	-0-	18279	3	2204	9	Y	2004	2004	1			-0-
04	28590 X	16522	-0-	-12068 B	-0-	14620	3	1902	9	Y	1729	1729	1			-0-
05	29543 X	17897	-0-	-11646 B	-0-	15886	3	2011	9	Y	1828	1828	1			-0-
06	23340 X	20041	-0-	-3299 B	-0-	18063	3	1978	9	Y	1798	1798	1			-0-
07	DLQ G-10	20590	-0-	20590 B	20590	18686	3	1904	9	Y	1731	1731	1			-0-
08	37467 X	16877	-0-	-20590 B	-0-	15240	3	1637	9	Y	1488	1488	1			-0-
09	15704 X	15704	-0-	-0- B	-0-	14097	3	1607	9	Y	1461	1461	1			-0-
10	20708 X	15308	-0-	-5400 B	-0-	13729	3	1579	9	Y	1435	1435	1			-0-
11	20040 X	14044	-0-	-5996 B	-0-	12539	3	1505	9	Y	1368	1368	1			-0-
12	19250 X	15451	-0-	-3799 B	-0-	13889	3	1562	9	Y	1420	1420	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 217,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,483

MATEJEK 01 WELL #: 07H RRCID -> 280330 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 13507 PERF.13675 - 18666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19609 X	19609	-0-	-0- B	-0-	16066	3	3543	9	N	3221	3221	1			-0-
02	20804 X	15972	-0-	-4832 B	-0-	13149	3	2823	9	Y	2566	2566	1			-0-
03	23033 X	15848	-0-	-7185 B	-0-	13133	3	2715	9	Y	2468	2468	1			-0-
04	21960 X	13750	-0-	-8210 B	-0-	11502	3	2248	9	Y	2044	2044	1			-0-
05	21514 X	3929	-0-	-17585 B	-0-	3251	3	678	9	Y	616	616	1			-0-
06	18990 X	4721	-0-	-14269 B	-0-	3779	3	942	9	Y	856	856	1			-0-
07	DLQ G-10	12975	-0-	12975 B	12975	10438	3	2537	9	Y	2306	2306	1			-0-
08	28705 X	15730	-0-	-12975 B	-0-	13270	3	2460	9	Y	2236	2236	1			-0-
09	78 X	78	-0-	-0- B	-0-	70	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
10	12989 X	-0-	-0-	-12989 B	-0-					Y	8	8	1			-0-
11	12570 X	35	-0-	-12535 B	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
12	5693 X	-0-	-0-	-5693 B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,328

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MATEJEK 01 WELL #: 08H RRCID -> 280344 COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13559 - 18472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22509 X	22509	-0-	-0-	B	-0-	18306	3	4203	9	N	3821	3821	1			-0-
02	24136 X	18738	-0-	-5398	B	-0-	15340	3	3398	9	Y	3089	3089	1			-0-
03	26722 X	19229	-0-	-7493	B	-0-	15835	3	3394	9	Y	3085	3085	1			-0-
04	25350 X	17321	-0-	-8029	B	-0-	14360	3	2961	9	Y	2692	2692	1			-0-
05	24242 X	17806	-0-	-6436	B	-0-	14553	3	3253	9	Y	2957	2957	1			-0-
06	21780 X	16441	-0-	-5339	B	-0-	13407	3	3034	9	Y	2758	2758	1			-0-
07	DLQ G-10	17822	-0-	17822	B	17822	14602	3	3220	9	Y	2927	2927	1			-0-
08	32915 X	15093	-0-	-17822	B	-0-	12520	3	2573	9	Y	2339	2339	1			-0-
09	12577 X	12577	-0-	-0-	B	-0-	10353	3	2224	9	Y	2022	2022	1			-0-
10	17825 X	14386	-0-	-3439	B	-0-	11714	3	2672	9	Y	2429	2429	1			-0-
11	17250 X	14333	-0-	-2917	B	-0-	11562	3	2771	9	Y	2519	2519	1			-0-
12	17381 X	16855	-0-	-526	B	-0-	13619	3	3236	9	Y	2942	2942	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 203,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,580

WARLING 01 WELL #: 08H RRCID -> 280368 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13621 - 19875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21270 X	21270	-0-	-0-	B	-0-	689	1	16620	3	N	3601	3601	1			-0-
							3961	9									
02	21840 X	17678	-0-	-4162	B	-0-	570	1	13893	3	Y	2923	2923	1			-0-
							3215	9									
03	24180 X	15228	-0-	-8952	B	-0-	416	1	11831	3	Y	2710	2710	1			-0-
							2981	9									
04	23400 X	17250	-0-	-6150	B	-0-	737	1	13404	3	Y	2826	2826	1			-0-
							3109	9									
05	24180 X	17480	-0-	-6700	B	-0-	714	1	13712	3	Y	2776	2776	1			-0-
							3054	9									
06	20580 X	15431	-0-	-5149	B	-0-	715	1	12118	3	Y	2362	2362	1			-0-
							2598	9									
07	DLQ G-10	13146	-0-	13146	B	13146	655	1	10329	3	Y	1965	1965	1			-0-
							2162	9									
08	25908 X	12762	-0-	-13146	B	-0-	596	1	9925	3	Y	2037	2037	1			-0-
							2241	9									
09	16622 X	16622	-0-	-0-	B	-0-	797	1	12972	3	Y	2594	2594	1			-0-
							2853	9									
10	16864 X	14947	-0-	-1917	B	-0-	760	1	11590	3	Y	2361	2361	1			-0-
							2597	9									
11	15420 X	12699	-0-	-2721	B	-0-	667	1	9840	3	Y	1993	1993	1			-0-
							2192	9									
12	13159 X	12190	-0-	-969	B	-0-	630	1	9403	3	Y	1961	1961	1			-0-
							2157	9									

TOTAL GAS PROD: 186,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,109

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WARLING 01 WELL #: 10H RRCID -> 280371 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13616 - 19882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22066 X	22066	-0-	-0- B	-0-	705	1	17012	3	N	3954	3954	1			-0-
						4349	9									
02	24220 X	18530	-0-	-5690 B	-0-	585	1	14274	3	Y	3337	3337	1			-0-
						3671	9									
03	26815 X	18902	-0-	-7913 B	-0-	506	1	14381	3	Y	3650	3650	1			-0-
						4015	9									
04	25950 X	19009	-0-	-6941 B	-0-	794	1	14433	3	Y	3438	3438	1			-0-
						3782	9									
05	25203 X	17439	-0-	-7764 B	-0-	695	1	13347	3	Y	3088	3088	1			-0-
						3397	9									
06	21360 X	15942	-0-	-5418 B	-0-	722	1	12226	3	Y	2722	2722	1			-0-
						2994	9									
07	DLQ G-10	15634	-0-	15634 B	15634	757	1	11940	3	Y	2670	2670	1			-0-
						2937	9									
08	31036 X	15402	-0-	-15634 B	-0-	726	1	12082	3	Y	2358	2358	1			-0-
						2594	9									
09	13072 X	13072	-0-	-0- B	-0-	621	1	10100	3	Y	2137	2137	1			-0-
						2351	9									
10	16399 X	12993	-0-	-3406 B	-0-	655	1	9991	3	Y	2134	2134	1			-0-
						2347	9									
11	15870 X	11852	-0-	-4018 B	-0-	614	1	9054	3	Y	1985	1985	1			-0-
						2184	9									
12	13378 X	11737	-0-	-1641 B	-0-	598	1	8927	3	Y	2011	2011	1			-0-
						2212	9									

TOTAL GAS PROD: 192,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,484

STRAUBE 01 WELL #: 05H RRCID -> 280384 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 13719 PERF.13900 - 19402

01	18668 X	18668	-0-	-0- B	-0-	16711	3	1957	9	N	1779	1779	1			-0-
02	23884 X	15890	-0-	-7994 B	-0-	14234	3	1656	9	Y	1505	1505	1			-0-
03	25048 X	16434	-0-	-8614 B	-0-	14740	3	1694	9	Y	1540	1540	1			-0-
04	21990 X	15064	-0-	-6926 B	-0-	13447	3	1617	9	Y	1470	1470	1			-0-
05	20646 X	14601	-0-	-6045 B	-0-	13039	3	1562	9	Y	1420	1420	1			-0-
06	18060 X	13980	-0-	-4080 B	-0-	12412	3	1568	9	Y	1425	1425	1			-0-
07	DLQ G-10	13125	-0-	13125 B	13125	11763	3	1362	9	Y	1238	1238	1			-0-
08	24844 X	11719	-0-	-13125 B	-0-	10498	3	1221	9	Y	1110	1110	1			-0-
09	11148 X	11148	-0-	-0- B	-0-	9979	3	1169	9	Y	1063	1063	1			-0-
10	14601 X	13246	-0-	-1355 B	-0-	11897	3	1349	9	Y	1226	1226	1			-0-
11	13980 X	11402	-0-	-2578 B	-0-	10270	3	1132	9	Y	1029	1029	1			-0-
12	13113 X	10802	-0-	-2311 B	-0-	9678	3	1124	9	Y	1022	1022	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 166,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,827

STRAUBE 01 WELL #: 06H RRCID -> 280385 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 13806 PERF.14350 - 19802

01	21501 X	21501	-0-	-0- B	-0-	20160	3	1341	9	N	1219	1219	1			-0-
02	28588 X	18071	-0-	-10517 B	-0-	16980	3	1091	9	Y	992	992	1			-0-
03	28551 X	18383	-0-	-10168 B	-0-	17305	3	1078	9	Y	980	980	1			-0-
04	24900 X	15893	-0-	-9007 B	-0-	15299	3	594	9	Y	540	540	1			-0-
05	22816 X	14921	-0-	-7895 B	-0-	14295	3	626	9	Y	569	569	1			-0-
06	20820 X	10404	-0-	-10416 B	-0-	9514	3	890	9	Y	809	809	1			-0-
07	DLQ G-10	13197	-0-	13197 B	13197	12019	3	1178	9	Y	1071	1071	1			-0-
08	23717 X	10520	-0-	-13197 B	-0-	9548	3	972	9	Y	884	884	1			-0-
09	5901 X	5901	-0-	-0- B	-0-	5358	3	543	9	Y	494	494	1			-0-
10	14911 X	10048	-0-	-4863 B	-0-	9117	3	931	9	Y	846	846	1			-0-
11	12780 X	12553	-0-	-227 B	-0-	11270	3	1283	9	Y	1166	1166	1			-0-
*12	14562 X	14562	-0-	-0- B	-0-	12732	3	1830	9	Y	1664	1664	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 165,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,234

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
STRAUBE 01 WELL #: 04H RRCID -> 280458 COMPL. DATE 03/05/2016 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13775 - 19605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17826 X	17826	-0-	-0- B	-0-	15975	3	1851	9	N	1683	1683	1			-0-
02	26992 X	14417	-0-	-12575 B	-0-	12913	3	1504	9	Y	1367	1367	1			-0-
03	27652 X	14885	-0-	-12767 B	-0-	13342	3	1543	9	Y	1403	1403	1			-0-
04	23070 X	13159	-0-	-9911 B	-0-	11808	3	1351	9	Y	1228	1228	1			-0-
05	20894 X	12199	-0-	-8695 B	-0-	10859	3	1340	9	Y	1218	1218	1			-0-
06	17250 X	14924	-0-	-2326 B	-0-	13338	3	1586	9	Y	1442	1442	1			-0-
07	DLQ G-10	12302	-0-	12302 B	12302	10899	3	1403	9	Y	1275	1275	1			-0-
08	22802 X	10500	-0-	-12302 B	-0-	9313	3	1187	9	Y	1079	1079	1			-0-
09	10730 X	10730	-0-	-0- B	-0-	9444	3	1286	9	Y	1169	1169	1			-0-
10	15407 X	10465	-0-	-4942 B	-0-	9362	3	1103	9	Y	1003	1003	1			-0-
11	14910 X	10385	-0-	-4525 B	-0-	9307	3	1078	9	Y	980	980	1			-0-
12	12307 X	7478	-0-	-4829 B	-0-	6701	3	777	9	Y	706	706	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 149,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,553

STRAUBE 01 WELL #: 07H RRCID -> 280505 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 13738 PERF.13870 - 19572

01	23470 X	23470	-0-	-0- B	-0-	21400	3	2070	9	N	1882	1882	1			-0-
02	34552 X	20144	-0-	-14408 B	-0-	18356	3	1788	9	Y	1625	1625	1			-0-
03	33635 X	20587	-0-	-13048 B	-0-	18749	3	1838	9	Y	1671	1671	1			-0-
04	28620 X	18720	-0-	-9900 B	-0-	17058	3	1662	9	Y	1511	1511	1			-0-
05	26877 X	18933	-0-	-7944 B	-0-	17258	3	1675	9	Y	1523	1523	1			-0-
06	22710 X	22106	-0-	-604 B	-0-	20183	3	1923	9	Y	1748	1748	1			-0-
07	DLQ G-10	19528	-0-	19528 B	19528	17908	3	1620	9	Y	1473	1473	1			-0-
08	37279 X	17751	-0-	-19528 B	-0-	16252	3	1499	9	Y	1363	1363	1			-0-
09	20289 X	20289	-0-	-0- B	-0-	18717	3	1572	9	Y	1429	1429	1			-0-
10	22847 X	14656	-0-	-8191 B	-0-	13310	3	1346	9	Y	1224	1224	1			-0-
11	22110 X	13337	-0-	-8773 B	-0-	12127	3	1210	9	Y	1100	1100	1			-0-
12	20956 X	13539	-0-	-7417 B	-0-	12325	3	1214	9	Y	1104	1104	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 223,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,653

WARLING 01 WELL #: 09H RRCID -> 280506 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13836 - 19942

01	23833 X	23833	-0-	-0- B	-0-	788	1	19022	3	N	3657	3657	1			-0-
						4023	9									
02	19824 X	17584	-0-	-2240 B	-0-	574	1	13987	3	Y	2748	2748	1			-0-
						3023	9									
03	19034 X	17261	-0-	-1773 B	-0-	476	1	13522	3	Y	2966	2966	1			-0-
						3263	9									
04	21240 X	15994	-0-	-5246 B	-0-	691	1	12554	3	Y	2499	2499	1			-0-
						2749	9									
05	21948 X	17203	-0-	-4745 B	-0-	712	1	13672	3	Y	2563	2563	1			-0-
						2819	9									
06	21240 X	19146	-0-	-2094 B	-0-	904	1	15319	3	Y	2657	2657	1			-0-
						2923	9									
07	DLQ G-10	18761	-0-	18761 B	18761	948	1	14939	3	Y	2613	2613	1			-0-
						2874	9									
08	35300 X	16539	-0-	-18761 B	-0-	793	1	13207	3	Y	2308	2308	1			-0-
						2539	9									
09	15903 X	15903	-0-	-0- B	-0-	777	1	12633	3	Y	2266	2266	1			-0-
						2493	9									
10	19778 X	15227	-0-	-4551 B	-0-	792	1	12074	3	Y	2146	2146	1			-0-
						2361	9									
11	19140 X	13790	-0-	-5350 B	-0-	739	1	10896	3	Y	1959	1959	1			-0-
						2155	9									
12	16700 X	13413	-0-	-3287 B	-0-	707	1	10559	3	Y	1952	1952	1			-0-
						2147	9									

TOTAL GAS PROD: 204,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,334

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
STRAUBE 01 WELL #: 03H RRCID -> 280511 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 13789 PERF.14220 - 19725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20671 X	20671	-0-	-0- B	-0-	18727	3	1944	9	N	1767	1767	1			-0-
02	27720 X	16264	-0-	-11456 B	-0-	14717	3	1547	9	Y	1406	1404	1	2	8	-0-
03	29419 X	16318	-0-	-13101 B	-0-	14760	3	1558	9	Y	1416	1415	1	1	8	-0-
04	24930 X	14165	-0-	-10765 B	-0-	12805	3	1360	9	Y	1236	1236	1			-0-
05	22134 X	11196	-0-	-10938 B	-0-	10151	3	1045	9	Y	950	950	1			-0-
06	20010 X	4630	-0-	-15380 B	-0-	4184	3	446	9	Y	405	405	1			-0-
07	DLQ G-10	12928	-0-	12928 B	12928	11717	3	1211	9	Y	1101	1101	1			-0-
08	22399 X	9471	-0-	-12928 B	-0-	8596	3	875	9	Y	795	795	1			-0-
09	1283 X	1283	-0-	-0- B	-0-	1148	3	135	9	Y	123	123	1			-0-
10	12927 X	7801	-0-	-5126 B	-0-	7014	3	787	9	Y	715	715	1			-0-
11	12510 X	10868	-0-	-1642 B	-0-	9811	3	1057	9	Y	961	961	1			-0-
12	12927 X	9276	-0-	-3651 B	-0-	8387	3	889	9	Y	808	808	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 134,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,683

KLEINE 01 WELL #: 05H RRCID -> 280624 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13659 PERF.13675 - 18602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25916 X	14812	-0-	-11104 B	-0-	12801	3	2011	9	N	1828	1827	1	1	8	-0-
02	20468 X	12187	-0-	-8281 B	-0-	10612	3	1575	9	Y	1432	1430	1	2	8	-0-
03	19964 X	12243	-0-	-7721 B	-0-	10660	3	1583	9	Y	1439	1438	1	1	8	-0-
04	17010 X	11167	-0-	-5843 B	-0-	9749	3	1418	9	Y	1289	1289	1			-0-
05	16585 X	10678	-0-	-5907 B	-0-	9374	3	1304	9	Y	1185	1185	1			-0-
06	14340 X	6584	-0-	-7756 B	-0-	5816	3	768	9	Y	698	697	1	1	8	-0-
07	DLQ G-10	21311	-0-	21311 B	21311	19757	3	1554	9	Y	1413	1413	1			-0-
08	47674 X	26363	-0-	-21311 B	-0-	24742	3	1621	9	Y	1474	1474	1			-0-
09	26553 X	26553	-0-	-0- B	-0-	24806	3	1747	9	Y	1588	1588	1			-0-
10	27178 X	27178	-0-	-0- B	-0-	25492	3	1686	9	Y	1533	1533	1			-0-
11	14580 X	13191	-0-	-1389 B	-0-	11908	3	1283	9	Y	1166	1166	1			-0-
12	15066 X	2274	-0-	-12792 B	-0-	1969	3	305	9	Y	277	277	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 184,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,322

KLEINE 01 WELL #: 04H RRCID -> 280626 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13710 PERF.14301 - 18552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43524 X	29465	-0-	-14059 B	-0-	25794	3	3671	9	N	3337	3336	1	1	8	-0-
02	35672 X	25001	-0-	-10671 B	-0-	21933	3	3068	9	Y	2789	2787	1	2	8	-0-
03	36580 X	26481	-0-	-10099 B	-0-	23217	3	3264	9	Y	2967	2966	1	1	8	-0-
04	32670 X	24788	-0-	-7882 B	-0-	21737	3	3051	9	Y	2774	2774	1			-0-
05	31868 X	24389	-0-	-7479 B	-0-	21477	3	2912	9	Y	2647	2647	1			-0-
06	28500 X	22147	-0-	-6353 B	-0-	19498	3	2649	9	Y	2408	2407	1	1	8	-0-
07	DLQ G-10	16024	-0-	16024 B	16024	14121	3	1903	9	Y	1730	1730	1			-0-
08	26181 X	10157	-0-	-16024 B	-0-	9099	3	1058	9	Y	962	962	1			-0-
09	8802 X	8802	-0-	-0- B	-0-	7791	3	1011	9	Y	919	919	1			-0-
10	23746 X	19166	-0-	-4580 B	-0-	17312	3	1854	9	Y	1685	1685	1			-0-
11	24173 X	24173	-0-	-0- B	-0-	21848	3	2325	9	Y	2114	2114	1			-0-
*12	21540 X	21540	-0-	-0- B	-0-	19264	3	2276	9	Y	2069	2069	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 252,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,401

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

GARVEL 01 WELL #: 08H RRCID -> 280641 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 13561 PERF.13508 - 19130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19406 X	13680	-0-	-5726 B	-0-	11437	3	2243	9	N	2039	2039	1			-0-
02	15092 X	10929	-0-	-4163 B	-0-	9165	3	1764	9	Y	1604	1604	1			-0-
03	16709 X	10890	-0-	-5819 B	-0-	9124	3	1766	9	Y	1605	1605	1			-0-
04	13770 X	11685	-0-	-2085 B	-0-	10047	3	1638	9	Y	1489	1489	1			-0-
05	13671 X	10379	-0-	-3292 B	-0-	8969	3	1410	9	Y	1282	1282	1			-0-
06	13230 X	9549	-0-	-3681 B	-0-	8264	3	1285	9	Y	1168	1168	1			-0-
07	DLQ G-10	9742	-0-	9742 B	9742	8445	3	1297	9	Y	1179	1179	1			-0-
08	19051 X	9309	-0-	-9742 B	-0-	8080	3	1229	9	Y	1117	1117	1			-0-
09	8782 X	8782	-0-	-0- B	-0-	7602	3	1180	9	Y	1073	1073	1			-0-
10	10385 X	8877	-0-	-1508 B	-0-	7676	3	1201	9	Y	1092	1092	1			-0-
11	9540 X	8307	-0-	-1233 B	-0-	7168	3	1139	9	Y	1035	1035	1			-0-
12	9734 X	9402	-0-	-332 B	-0-	8059	3	1343	9	Y	1221	1221	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 121,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,904

KLEINE 01 WELL #: 06H RRCID -> 280648 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 13714 PERF.14010 - 18232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39370 X	21168	-0-	-18202 B	-0-	18978	3	2190	9	N	1991	1989	1	2	8	-0-
02	31024 X	17839	-0-	-13185 B	-0-	16014	3	1825	9	Y	1659	1657	1	2	8	-0-
03	31217 X	2898	-0-	-28319 B	-0-	2580	3	318	9	Y	289	289	1			-0-
04	26010 X	14266	-0-	-11744 B	-0-	12811	3	1455	9	Y	1323	1323	1			-0-
05	28050 X	28050	-0-	-0- B	-0-	25362	3	2688	9	Y	2444	2444	1			-0-
06	24174 X	24174	-0-	-0- B	-0-	21887	3	2287	9	Y	2079	2078	1	1	8	-0-
07	DLQ G-10	3859	-0-	3859 B	3859	3472	3	387	9	Y	352	352	1			-0-
08	3859 X	-0-	-0-	-3859 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	28055 X	-0-	-0-	-28055 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	24180 X	-0-	-0-	-24180 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	1488 X	-0-	-0-	-1488 B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,137

KLEINE 01 WELL #: 07H RRCID -> 280649 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13705 - 17552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48112 X	28855	-0-	-19257 B	-0-	25102	3	3753	9	N	3412	3412	1			-0-
02	38892 X	23647	-0-	-15245 B	-0-	20633	3	3014	9	Y	2740	2740	1			-0-
03	38719 X	21634	-0-	-17085 B	-0-	18937	3	2697	9	Y	2452	2451	1	1	8	-0-
04	33630 X	18061	-0-	-15569 B	-0-	15871	3	2190	9	Y	1991	1991	1			-0-
05	31682 X	17807	-0-	-13875 B	-0-	15731	3	2076	9	Y	1887	1887	1			-0-
06	27930 X	15377	-0-	-12553 B	-0-	13566	3	1811	9	Y	1646	1646	1			-0-
07	DLQ G-10	14783	-0-	14783 B	14783	12978	3	1805	9	Y	1641	1641	1			-0-
08	27867 X	13084	-0-	-14783 B	-0-	11496	3	1588	9	Y	1444	1444	1			-0-
09	10004 X	10004	-0-	-0- B	-0-	8714	3	1290	9	Y	1173	1173	1			-0-
10	17701 X	9969	-0-	-7732 B	-0-	8774	3	1195	9	Y	1086	1086	1			-0-
11	15390 X	9003	-0-	-6387 B	-0-	7932	3	1071	9	Y	974	974	1			-0-
12	14787 X	7933	-0-	-6854 B	-0-	7000	3	933	9	Y	848	848	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 190,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,294

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

KLEINE 01 WELL #: 08H RRCID -> 280653 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 13712 PERF.14100 - 17302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40734 X	26116	-0-	-14618 B	-0-	22662	3	3454	9	N	3140	3140	1			-0-
02	32704 X	21753	-0-	-10951 B	-0-	18924	3	2829	9	Y	2572	2571	1	1	8	-0-
03	33263 X	22152	-0-	-11111 B	-0-	19314	3	2838	9	Y	2580	2579	1	1	8	-0-
04	29370 X	19679	-0-	-9691 B	-0-	17128	3	2551	9	Y	2319	2319	1			-0-
05	28706 X	18548	-0-	-10158 B	-0-	16224	3	2324	9	Y	2113	2113	1			-0-
06	25260 X	16076	-0-	-9184 B	-0-	14022	3	2054	9	Y	1867	1867	1			-0-
07	DLQ G-10	15266	-0-	15266 B	15266	13309	3	1957	9	Y	1779	1779	1			-0-
08	31771 X	16505	-0-	-15266 B	-0-	14507	3	1998	9	Y	1816	1816	1			-0-
09	16411 X	16411	-0-	-0- B	-0-	14453	3	1958	9	Y	1780	1780	1			-0-
10	18538 X	15420	-0-	-3118 B	-0-	13549	3	1871	9	Y	1701	1701	1			-0-
11	16080 X	13482	-0-	-2598 B	-0-	11790	3	1692	9	Y	1538	1538	1			-0-
12	16957 X	13214	-0-	-3743 B	-0-	11651	3	1563	9	Y	1421	1421	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 214,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,626

KLEINE 01 WELL #: 03H RRCID -> 280770 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13705 - 18482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35340 X	20589	-0-	-14751 B	-0-	17734	3	2855	9	N	2595	2595	1			-0-
02	28448 X	18124	-0-	-10324 B	-0-	15675	3	2449	9	Y	2226	2226	1			-0-
03	27373 X	18536	-0-	-8837 B	-0-	16048	3	2488	9	Y	2262	2262	1			-0-
04	24150 X	16596	-0-	-7554 B	-0-	14382	3	2214	9	Y	2013	2013	1			-0-
05	22599 X	15657	-0-	-6942 B	-0-	13675	3	1982	9	Y	1802	1802	1			-0-
06	19920 X	13615	-0-	-6305 B	-0-	11908	3	1707	9	Y	1552	1551	1	1	8	-0-
07	DLQ G-10	15672	-0-	15672 B	15672	13668	3	2004	9	Y	1822	1822	1			-0-
08	33636 X	17964	-0-	-15672 B	-0-	16083	3	1881	9	Y	1710	1710	1			-0-
09	13507 X	13507	-0-	-0- B	-0-	12021	3	1486	9	Y	1351	1351	1			-0-
10	15686 X	14813	-0-	-873 B	-0-	13186	3	1627	9	Y	1479	1479	1			-0-
11	15840 X	9861	-0-	-5979 B	-0-	8753	3	1108	9	Y	1007	1007	1			-0-
12	16368 X	9999	-0-	-6369 B	-0-	8842	3	1157	9	Y	1052	1052	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 184,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,871

HOPE 01 WELL #: 05H RRCID -> 280801 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13580 - 22262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30101 X	20107	-0-	-9994 B	-0-	15052	3	5055	9	N	4595	4594	1	1	8	-0-
02	23520 X	16342	-0-	-7178 B	-0-	12280	3	4062	9	Y	3693	3693	1			-0-
03	21700 X	15479	-0-	-6221 B	-0-	11523	3	3956	9	Y	3596	3596	1			-0-
04	21000 X	14333	-0-	-6667 B	-0-	10704	3	3629	9	Y	3299	3299	1			-0-
05	21700 X	14626	-0-	-7074 B	-0-	10943	3	3683	9	Y	3348	3348	1			-0-
06	19470 X	11646	-0-	-7824 B	-0-	8859	3	2787	9	Y	2534	2534	1			-0-
07	DLQ G-10	14733	-0-	14733 B	14733	11226	3	3507	9	Y	3188	3188	1			-0-
08	28124 X	13391	-0-	-14733 B	-0-	10593	3	2798	9	Y	2544	2544	1			-0-
09	11111 X	11111	-0-	-0- B	-0-	8405	3	2706	9	Y	2460	2460	1			-0-
10	14725 X	10557	-0-	-4168 B	-0-	7871	3	2686	9	Y	2442	2442	1			-0-
11	14250 X	13311	-0-	-939 B	-0-	10022	3	3289	9	Y	2990	2990	1			-0-
12	14725 X	13729	-0-	-996 B	-0-	10528	3	3201	9	Y	2910	2910	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 169,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,599

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 06H RRCID -> 280847 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 13704 PERF.14005 - 17282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106051 X	17760	-0-	-88291 B	-0-	15542	3	2218	9	N	2016	2016	1			-0-
02	24080 X	14299	-0-	-9781 B	-0-	12560	3	1739	9	Y	1581	1581	1			-0-
03	23622 X	14047	-0-	-9575 B	-0-	12378	3	1669	9	Y	1517	1517	1			-0-
04	21870 X	11945	-0-	-9925 B	-0-	10479	3	1466	9	Y	1333	1333	1			-0-
05	20429 X	11427	-0-	-9002 B	-0-	9990	3	1437	9	Y	1306	1306	1			-0-
06	17190 X	10027	-0-	-7163 B	-0-	8753	3	1274	9	Y	1158	1158	1			-0-
07	DLQ G-10	11349	-0-	11349 B	11349	9987	3	1362	9	Y	1238	1238	1			-0-
08	21728 X	10379	-0-	-11349 B	-0-	9203	3	1176	9	Y	1069	1069	1			-0-
09	10225 X	10225	-0-	-0- B	-0-	9059	3	1166	9	Y	1060	1060	1			-0-
10	11439 X	10069	-0-	-1370 B	-0-	8932	3	1137	9	Y	1034	1034	1			-0-
11	10980 X	8644	-0-	-2336 B	-0-	7664	3	980	9	Y	891	891	1			-0-
12	10642 X	8715	-0-	-1927 B	-0-	66	1	7645	3	Y	913	913	1			-0-
						1004	9									

TOTAL GAS PROD: 138,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,116

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 07H RRCID -> 280848 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13575 - 17202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61876 X	24278	-0-	-37598 B	-0-	21439	3	2839	9	N	2581	2581	1			-0-
02	26292 X	21310	-0-	-4982 B	-0-	19002	3	2308	9	Y	2098	2098	1			-0-
03	26164 X	20026	-0-	-6138 B	-0-	17836	3	2190	9	Y	1991	1991	1			-0-
04	23490 X	17251	-0-	-6239 B	-0-	15318	3	1933	9	Y	1757	1757	1			-0-
05	24273 X	15308	-0-	-8965 B	-0-	13575	3	1733	9	Y	1575	1575	1			-0-
06	23490 X	12451	-0-	-11039 B	-0-	10965	3	1486	9	Y	1351	1351	1			-0-
07	DLQ G-10	12040	-0-	12040 B	12040	10667	3	1373	9	Y	1248	1248	1			-0-
08	23845 X	11805	-0-	-12040 B	-0-	10474	3	1331	9	Y	1210	1210	1			-0-
09	10649 X	10649	-0-	-0- B	-0-	9420	3	1229	9	Y	1117	1117	1			-0-
10	15314 X	10294	-0-	-5020 B	-0-	9097	3	1197	9	Y	1088	1088	1			-0-
11	12450 X	8879	-0-	-3571 B	-0-	7858	3	1021	9	Y	928	928	1			-0-
12	12028 X	8200	-0-	-3828 B	-0-	62	1	7230	3	Y	825	825	1			-0-
						908	9									

TOTAL GAS PROD: 172,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,769

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 08H RRCID -> 280849 COMPL. DATE 05/06/2016 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13990 - 17142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106640 X	18379	-0-	-88261 B	-0-	16052	3	2327	9	N	2115	2115	1			-0-
02	24332 X	16089	-0-	-8243 B	-0-	14183	3	1906	9	Y	1733	1733	1			-0-
03	23808 X	15363	-0-	-8445 B	-0-	13571	3	1792	9	Y	1629	1629	1			-0-
04	20700 X	10133	-0-	-10567 B	-0-	8985	3	1148	9	Y	1044	1044	1			-0-
05	18662 X	14210	-0-	-4452 B	-0-	12626	3	1584	9	Y	1440	1440	1			-0-
06	17790 X	11834	-0-	-5956 B	-0-	10490	3	1344	9	Y	1222	1222	1			-0-
07	DLQ G-10	12447	-0-	12447 B	12447	10985	3	1462	9	Y	1329	1329	1			-0-
08	22921 X	10474	-0-	-12447 B	-0-	9264	3	1210	9	Y	1100	1100	1			-0-
09	10502 X	10502	-0-	-0- B	-0-	9257	3	1245	9	Y	1132	1132	1			-0-
10	14198 X	9931	-0-	-4267 B	-0-	8726	3	1205	9	Y	1095	1095	1			-0-
11	12060 X	8888	-0-	-3172 B	-0-	7867	3	1021	9	Y	928	928	1			-0-
12	12462 X	8777	-0-	-3685 B	-0-	66	1	7638	3	Y	975	975	1			-0-
						1073	9									

TOTAL GAS PROD: 147,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,742

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 17H RRCID -> 280855 COMPL. DATE 02/08/2016 TOTAL DEPTH 13663 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 05H RRCID -> 280879 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13620 - 17222

01	92876	X	13341	-0-	-79535	B	-0-	11507	3	1834	9	N	1667	1667	1			-0-
02	16408	X	11589	-0-	-4819	B	-0-	10003	3	1586	9	Y	1442	1442	1			-0-
03	16399	X	11126	-0-	-5273	B	-0-	9527	3	1599	9	Y	1454	1454	1			-0-
04	14790	X	9625	-0-	-5165	B	-0-	8193	3	1432	9	Y	1302	1302	1			-0-
05	14136	X	7600	-0-	-6536	B	-0-	6513	3	1087	9	Y	988	988	1			-0-
06	12900	X	7909	-0-	-4991	B	-0-	6779	3	1130	9	Y	1027	1027	1			-0-
07	DLQ G-10		8660	-0-	8660	B	8660	7469	3	1191	9	Y	1083	1083	1			-0-
08	16494	X	7834	-0-	-8660	B	-0-	6781	3	1053	9	Y	957	957	1			-0-
09	6855	X	6855	-0-	-0-	B	-0-	5962	3	893	9	Y	812	812	1			-0-
10	8649	X	6288	-0-	-2361	B	-0-	5493	3	795	9	Y	723	723	1			-0-
11	8370	X	6555	-0-	-1815	B	-0-	5711	3	844	9	Y	767	767	1			-0-
12	8649	X	6505	-0-	-2144	B	-0-	48	1	5620	3	Y	761	761	1			-0-
								837	9									

TOTAL GAS PROD: 103,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,983

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 09H RRCID -> 280880 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13600 - 17002

01	92566	X	16041	-0-	-76525	B	-0-	13959	3	2082	9	N	1893	1893	1			-0-
02	24136	X	9902	-0-	-14234	B	-0-	8576	3	1326	9	Y	1205	1205	1			-0-
03	22351	X	10191	-0-	-12160	B	-0-	8757	3	1434	9	Y	1304	1304	1			-0-
04	18630	X	10349	-0-	-8281	B	-0-	9027	3	1322	9	Y	1202	1202	1			-0-
05	17794	X	8781	-0-	-9013	B	-0-	7642	3	1139	9	Y	1035	1035	1			-0-
06	15510	X	8496	-0-	-7014	B	-0-	7371	3	1125	9	Y	1023	1023	1			-0-
07	DLQ G-10		7287	-0-	7287	B	7287	6274	3	1013	9	Y	921	921	1			-0-
08	12182	X	4895	-0-	-7287	B	-0-	4185	3	710	9	Y	645	645	1			-0-
09	4194	X	4194	-0-	-0-	B	-0-	3583	3	611	9	Y	555	555	1			-0-
10	8773	X	4734	-0-	-4039	B	-0-	4050	3	684	9	Y	622	622	1			-0-
11	8490	X	4428	-0-	-4062	B	-0-	3804	3	624	9	Y	567	567	1			-0-
12	7285	X	4885	-0-	-2400	B	-0-	36	1	4177	3	Y	611	611	1			-0-
								672	9									

TOTAL GAS PROD: 94,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,583

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 10H RRCID -> 280881 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 13543 PERF.13615 - 16642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	74555	X	25929	-0-	-48626 B	-0-	22631	3	3298	9	N	2998	2998	1			-0-
*02	23113	X	23113	-0-	-0- B	-0-	20179	3	2934	9	Y	2667	2667	1			-0-
*03	22680	X	22680	-0-	-0- B	-0-	19707	3	2973	9	Y	2703	2703	1			-0-
*04	19767	X	19767	-0-	-0- B	-0-	17182	3	2585	9	Y	2350	2350	1			-0-
*05	18702	X	18702	-0-	-0- B	-0-	16437	3	2265	9	Y	2059	2059	1			-0-
*06	10251	X	10251	-0-	-0- B	-0-	9105	3	1146	9	Y	1042	1042	1			-0-
*07	DLQ G-10		21996	-0-	21996 B	21996	19778	3	2218	9	Y	2016	2016	1			-0-
*08	41519	X	19523	-0-	-21996 B	-0-	17574	3	1949	9	Y	1772	1772	1			-0-
*09	16790	X	16790	-0-	-0- B	-0-	14913	3	1877	9	Y	1706	1706	1			-0-
*10	15250	X	15250	-0-	-0- B	-0-	13535	3	1715	9	Y	1559	1559	1			-0-
*11	13179	X	13179	-0-	-0- B	-0-	11718	3	1461	9	Y	1328	1328	1			-0-
*12	14211	X	14211	-0-	-0- B	-0-	107	1	12421	3	Y	1530	1530	1			-0-
							1683	9									

TOTAL GAS PROD: 221,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,730

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 11H RRCID -> 280910 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 13635 PERF.13565 - 16342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	94395	X	16065	-0-	-78330 B	-0-	13635	3	2430	9	N	2209	2209	1			-0-
*02	46536	X	13208	-0-	-33328 B	-0-	11282	3	1926	9	Y	1751	1751	1			-0-
*03	46283	X	13211	-0-	-33072 B	-0-	11311	3	1900	9	Y	1727	1727	1			-0-
*04	41550	X	11520	-0-	-30030 B	-0-	9866	3	1654	9	Y	1504	1504	1			-0-
*05	38409	X	11090	-0-	-27319 B	-0-	9439	3	1651	9	Y	1501	1501	1			-0-
*06	34500	X	11346	-0-	-23154 B	-0-	9608	3	1738	9	Y	1580	1580	1			-0-
*07	DLQ G-10		10018	-0-	10018 B	10018	8596	3	1422	9	Y	1293	1293	1			-0-
*08	18659	X	8641	-0-	-10018 B	-0-	7430	3	1211	9	Y	1101	1101	1			-0-
*09	8251	X	8251	-0-	-0- B	-0-	7077	3	1174	9	Y	1067	1067	1			-0-
*10	12741	X	8085	-0-	-4656 B	-0-	6917	3	1168	9	Y	1062	1062	1			-0-
*11	12330	X	7402	-0-	-4928 B	-0-	6328	3	1074	9	Y	976	976	1			-0-
12	9644	X	6555	-0-	-3089 B	-0-	47	1	5466	3	Y	947	947	1			-0-
							1042	9									

TOTAL GAS PROD: 125,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,718

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 18H RRCID -> 280957 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 13678 PERF.13885 - 16762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SCHORLEMER 02 WELL #: 08H RRCID -> 281057 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 13605 PERF.14030 - 18312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15225 X	15225	-0-	-0-	B	-0-	12747	3	2478	9	N	2253	2253	1			-0-
02	14090 X	14090	-0-	-0-	B	-0-	11755	3	2335	9	Y	2123	2123	1			-0-
03	11852 X	11852	-0-	-0-	B	-0-	9924	3	1928	9	Y	1753	1753	1			-0-
04	13447 X	13447	-0-	-0-	B	-0-	11192	3	2255	9	Y	2050	2050	1			-0-
05	12287 X	12287	-0-	-0-	B	-0-	10099	3	2188	9	Y	1989	1989	1			-0-
06	12310 X	12310	-0-	-0-	B	-0-	10209	3	2101	9	Y	1910	1910	1			-0-
07	DLQ G-10	12063	-0-	12063	B	12063	10109	3	1954	9	Y	1776	1776	1			-0-
08	21665 X	9602	-0-	-12063	B	-0-	8036	3	1566	9	Y	1424	1424	1			-0-
09	6721 X	6721	-0-	-0-	B	-0-	5556	3	1165	9	Y	1059	1059	1			-0-
10	12710 X	233	-0-	-12477	B	-0-	166	3	67	9	Y	61	61	1			-0-
11	12300 X	919	-0-	-11381	B	-0-	703	3	216	9	Y	196	196	1			-0-
12	11337 X	-0-	-0-	-11337	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,594

DWORACZYK 01 WELL #: 13H RRCID -> 281116 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 13069 PERF. N/A

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHROEDER 01 WELL #: 09H RRCID -> 281122 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13623 PERF.13950 - 22102

01	112873 X	112873	-0-	-0-	B	-0-	93416	3	19457	9	N	17688	17686	1	2	8	-0-
02	96572 X	96572	-0-	-0-	B	-0-	80031	3	16541	9	Y	15037	15033	1	4	8	-0-
03	99196 X	99196	-0-	-0-	B	-0-	82131	3	17065	9	Y	15514	15510	1	4	8	-0-
04	87687 X	87687	-0-	-0-	B	-0-	72607	3	15080	9	Y	13709	13709	1			-0-
05	74865 X	-0-	-0-	-74865	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	72450 X	48371	-0-	-24079	B	-0-	39836	3	8535	9	Y	7759	7752	1	7	8	-0-
07	DLQ G-10	77638	-0-	77638	B	77638	64479	3	13159	9	Y	11963	11963	1			-0-
08	142272 X	64634	-0-	-77638	B	-0-	53820	3	10814	9	Y	9831	9831	1			-0-
09	65211 X	65211	-0-	-0-	B	-0-	54462	3	10749	9	Y	9772	9772	1			-0-
10	77624 X	61309	-0-	-16315	B	-0-	51331	3	9978	9	Y	9071	9071	1			-0-
11	75120 X	56220	-0-	-18900	B	-0-	47225	3	8995	9	Y	8177	8177	1			-0-
12	66254 X	53771	-0-	-12483	B	-0-	45294	3	8477	9	Y	7706	7706	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 823,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 126,227

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 04H RRCID -> 281176 COMPL. DATE 05/30/2017 TOTAL DEPTH 13595 PERF.13830 - 19052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	4230	-0-	4230 B	4230	3152	3	1078	9	Y	980	980	1			-0-
06	138895 X	134665	-0-	-4230 B	-0-	108550	3	26115	9	Y	23741	23741	1			-0-
07	149818 X	149818	-0-	-0- B	-0-	122713	3	27105	9	Y	24641	24641	1			-0-
08	144062 X	144062	-0-	-0- B	-0-	118853	3	25209	9	Y	22917	22917	1			-0-
09	170316 X	170316	-0-	-0- B	-0-	142069	3	28247	9	Y	25679	25679	1			-0-
10	142574 X	142574	-0-	-0- B	-0-	118895	3	23679	9	Y	21526	21526	1			-0-
11	118532 X	118532	-0-	-0- B	-0-	98817	3	19715	9	Y	17923	17923	1			-0-
*12	108538 X	108538	-0-	-0- B	-0-	91025	3	17513	9	Y	15921	15921	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 972,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 153,328

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 03H RRCID -> 281181 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13540 - 18421

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	132960 X	132960	-0-	-0- B	-0-	106017	3	26943	9	Y	24494	24494	1			-0-
07	162450 X	162450	-0-	-0- B	-0-	131751	3	30699	9	Y	27908	27908	1			-0-
08	144941 X	144941	-0-	-0- B	-0-	117883	3	27058	9	Y	24598	24598	1			-0-
09	187484 X	187484	-0-	-0- B	-0-	155457	3	32027	9	Y	29115	29115	1			-0-
10	165667 X	165667	-0-	-0- B	-0-	138079	3	27588	9	Y	25080	25080	1			-0-
11	138484 X	138484	-0-	-0- B	-0-	115864	3	22620	9	Y	20564	20564	1			-0-
*12	118967 X	118967	-0-	-0- B	-0-	99851	3	19116	9	Y	17378	17378	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,050,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 169,137

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 07H RRCID -> 281182 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 13447 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 05H RRCID -> 281183 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 12519 PERF.13590 - 19002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	140930 X	140930	-0-	-0- B	-0-	113703	3	27227	9	Y	24752	24752	1			-0-
07	175180 X	175180	-0-	-0- B	-0-	143172	3	32008	9	Y	29098	29098	1			-0-
08	169723 X	169723	-0-	-0- B	-0-	139786	3	29937	9	Y	27215	27215	1			-0-
09	210366 X	210366	-0-	-0- B	-0-	175676	3	34690	9	Y	31536	31536	1			-0-
10	183824 X	183824	-0-	-0- B	-0-	153818	3	30006	9	Y	27278	27278	1			-0-
11	121530 X	109909	-0-	-11621 B	-0-	91626	3	18283	9	Y	16621	16621	1			-0-
*12	143336 X	143336	-0-	-0- B	-0-	120084	3	23252	9	Y	21138	21138	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,133,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 177,638

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 06H RRCID -> 281184 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 13448 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHROEDER 01 WELL #: 10H RRCID -> 281295 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13552 PERF.13630 - 21982

01	104198 X	104198	-0-	-0- B	-0-	83796	3	20402	9	N	18547	18547	1			-0-
02	96234 X	96234	-0-	-0- B	-0-	78022	3	18212	9	Y	16556	16556	1			-0-
03	93366 X	93366	-0-	-0- B	-0-	75524	3	17842	9	Y	16220	16220	1			-0-
04	63300 X	12809	-0-	-50491 B	-0-	10363	3	2446	9	Y	2224	2224	1			-0-
05	65410 X	-0-	-0-	-65410 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	63300 X	58259	-0-	-5041 B	-0-	46927	3	11332	9	Y	10302	10296	1	6	8	-0-
07	DLQ G-10	86743	-0-	86743 B	86743	71146	3	15597	9	Y	14179	14179	1			-0-
08	158076 X	71333	-0-	-86743 B	-0-	58626	3	12707	9	Y	11552	11552	1			-0-
09	75139 X	75139	-0-	-0- B	-0-	61861	3	13278	9	Y	12071	12071	1			-0-
10	72726 X	69928	-0-	-2798 B	-0-	57617	3	12311	9	Y	11192	11192	1			-0-
11	70380 X	62992	-0-	-7388 B	-0-	52013	3	10979	9	Y	9981	9981	1			-0-
12	72726 X	60731	-0-	-11995 B	-0-	50284	3	10447	9	Y	9497	9497	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 791,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 132,321

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DWORACZYK 01 WELL #: 12H RRCID -> 281386 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 13364 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DWORACZYK 01 WELL #: 11H RRCID -> 281414 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 13387 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHROEDER 01 WELL #: 07H RRCID -> 281416 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13830 - 21832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91705	X	91705	-0-	-0-	B	-0-	75460	3	16245	9	N	14768	14766	1	2	8	-0-
02	73260	X	73260	-0-	-0-	B	-0-	60129	3	13131	9	Y	11937	11933	1	4	8	-0-
03	73392	X	73392	-0-	-0-	B	-0-	60078	3	13314	9	Y	12104	12101	1	3	8	-0-
04	72405	X	72405	-0-	-0-	B	-0-	59677	3	12728	9	Y	11571	11571	1			-0-
05	69043	X	69043	-0-	-0-	B	-0-	57173	3	11870	9	Y	10791	10791	1			-0-
06	62962	X	62962	-0-	-0-	B	-0-	52109	3	10853	9	Y	9866	9860	1	6	8	-0-
07	DLQ G-10		58767	-0-	58767	B	58767	49046	3	9721	9	Y	8837	8837	1			-0-
08	109397	X	50630	-0-	-58767	B	-0-	42294	3	8336	9	Y	7578	7578	1			-0-
09	49501	X	49501	-0-	-0-	B	-0-	41431	3	8070	9	Y	7336	7336	1			-0-
10	66991	X	46103	-0-	-20888	B	-0-	38917	3	7186	9	Y	6533	6533	1			-0-
11	62970	X	40871	-0-	-22099	B	-0-	34636	3	6235	9	Y	5668	5668	1			-0-
12	51164	X	38411	-0-	-12753	B	-0-	32526	3	5885	9	Y	5350	5350	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 727,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 112,339

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 02H RRCID -> 281417 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13880 - 17901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	98071 X	98071	-0-	-0-	B	-0-	79152	3	18919	9	Y	17199	17199	1			-0-
07	127418 X	127418	-0-	-0-	B	-0-	104507	3	22911	9	Y	20828	20828	1			-0-
08	129071 X	129071	-0-	-0-	B	-0-	106372	3	22699	9	Y	20635	20635	1			-0-
09	161679 X	161679	-0-	-0-	B	-0-	135056	3	26623	9	Y	24203	24203	1			-0-
10	143893 X	143893	-0-	-0-	B	-0-	120538	3	23355	9	Y	21232	21232	1			-0-
11	113358 X	113358	-0-	-0-	B	-0-	94864	3	18494	9	Y	16813	16813	1			-0-
12	107911 X	101769	-0-	-6142	B	-0-	85459	3	16310	9	Y	14827	14827	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 875,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 135,737

SCHROEDER 01 WELL #: 08H RRCID -> 281419 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 13594 PERF.13510 - 21832

01	112146 X	112146	-0-	-0-	B	-0-	91542	3	20604	9	N	18731	18728	1	3	8	-0-
02	94484 X	94484	-0-	-0-	B	-0-	77529	3	16955	9	Y	15414	15410	1	4	8	-0-
03	93745 X	93745	-0-	-0-	B	-0-	76660	3	17085	9	Y	15532	15528	1	4	8	-0-
04	88016 X	88016	-0-	-0-	B	-0-	72141	3	15875	9	Y	14432	14432	1			-0-
05	84147 X	84147	-0-	-0-	B	-0-	68785	3	15362	9	Y	13965	13965	1			-0-
06	87414 X	87414	-0-	-0-	B	-0-	71515	3	15899	9	Y	14454	14448	1	6	8	-0-
07	DLQ G-10	77365	-0-	77365	B	77365	63883	3	13482	9	Y	12256	12256	1			-0-
08	144473 X	67108	-0-	-77365	B	-0-	55442	3	11666	9	Y	10605	10605	1			-0-
09	65068 X	65068	-0-	-0-	B	-0-	53970	3	11098	9	Y	10089	10089	1			-0-
10	87761 X	60725	-0-	-27036	B	-0-	50673	3	10052	9	Y	9138	9138	1			-0-
11	84930 X	55051	-0-	-29879	B	-0-	46254	3	8797	9	Y	7997	7997	1			-0-
12	66462 X	52603	-0-	-13859	B	-0-	44416	3	8187	9	Y	7443	7443	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 937,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 150,056

SCHROEDER 01 WELL #: 11H RRCID -> 281613 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13950 - 21902

01	126964 X	126964	-0-	-0-	B	-0-	105364	3	21600	9	N	19636	19634	1	2	8	-0-
02	114259 X	114259	-0-	-0-	B	-0-	95248	3	19011	9	Y	17283	17283	1			-0-
03	118982 X	118982	-0-	-0-	B	-0-	99192	3	19790	9	Y	17991	17991	1			-0-
04	69210 X	16766	-0-	-52444	B	-0-	13953	3	2813	9	Y	2557	2557	1			-0-
05	71517 X	-0-	-0-	-71517	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	69210 X	39491	-0-	-29719	B	-0-	33107	3	6384	9	Y	5804	5792	1	12	8	-0-
07	DLQ G-10	381	-0-	381	B	381	325	3	56	9	Y	51	51	1			-0-
08	5632 X	5251	-0-	-381	B	-0-	4295	3	956	9	Y	869	869	1			-0-
09	55857 X	55857	-0-	-0-	B	-0-	44805	3	11052	9	Y	10047	10047	1			-0-
10	52327 X	52327	-0-	-0-	B	-0-	42292	3	10035	9	Y	9123	9123	1			-0-
11	48451 X	48451	-0-	-0-	B	-0-	39287	3	9164	9	Y	8331	8331	1			-0-
12	57722 X	47657	-0-	-10065	B	-0-	38769	3	8888	9	Y	8080	8080	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 626,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 99,772

KOOPMAN 01 WELL #: 03H RRCID -> 283181 COMPL. DATE 07/30/2017 TOTAL DEPTH 13692 PERF.13700 - 20232

07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	96026 X	NO RPT	-0-	-96026	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	151620 X	NO RPT	-0-	-151620	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	156674 X	NO RPT	-0-	-156674	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	151620 X	NO RPT	-0-	-151620	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	156674 X	NO RPT	-0-	-156674	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
RUNGE TOWN SITE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266145 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13727 - 18376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2804	X	2804	-0-	-0- B	-0-	65	1	2369	3	N	336	300	0			84
							370	9									
02	1484	X	1290	-0-	-194 B	-0-	27	1	1029	3	N	213	204	0			93
							234	9									
03	1643	X	886	-0-	-757 B	-0-	23	1	753	3	N	100	123	0			70
							110	9									
04	1860	X	122	-0-	-1738 B	-0-	1	1	37	3	N	76	81	0			65
							84	9									
05	1922	X	1503	-0-	-419 B	-0-	49	1	1326	3	N	116	101	0			80
							128	9									
06	1860	X	1267	-0-	-593 B	-0-	62	1	1110	3	N	86	93	0			73
							95	9									
07	2604	N	2604	-0-	-0- B	-0-	115	1	2212	3	N	252	225	0			100
							277	9									
*08	1488	N	727	-0-	-761 B	-0-	21	1	563	3	N	130	165	0			65
							143	9									
09	1260	N	398	-0-	-862 B	-0-	11	1	264	3	N	112	107	0			70
							123	9									
*10	2294	N	1883	-0-	-411 B	-0-	84	1	1713	3	N	78	90	0			58
							86	9									
11	600	N	-0-	-0-	-600 B	-0-					N	-0-	10	0			48
*12	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	36	1	700	3	N	68	60	0			56
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 14,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,567

VICKERS GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268217 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13240 PERF.14052 - 18907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	6236	-0-	-3343 B	-0-	147	1	5329	3	N	691	78	0	761	1	422
							760	9									
02	8652	X	7353	-0-	-1299 B	-0-	164	1	6354	3	N	759	4	0	572	1	605
							835	9									
03	9579	X	6877	-0-	-2702 B	-0-	177	1	5890	3	N	736	951	1			390
							810	9									
04	8451	X	8451	-0-	-0- B	-0-	227	1	6867	3	N	1234	283	0	760	1	581
							1357	9									
05	7192	X	5077	-0-	-2115 B	-0-	158	1	4304	3	N	559	166	0	386	1	588
							615	9									
06	6960	X	4193	-0-	-2767 B	-0-	191	1	3397	3	N	550	131	0	573	1	434
							605	9									
07	9392	X	9392	-0-	-0- B	-0-	312	1	6029	3	N	2774	1449	0	749	1	1010
							3051	9									
*08	8742	X	2614	-0-	-6128 B	-0-	85	1	2310	3	N	199	370	0	190	1	649
							219	9									
*09	8460	X	1846	-0-	-6614 B	-0-	63	1	1644	3	N	126	177	1			598
							139	9									
*10	8680	X	5839	-0-	-2841 B	-0-	239	1	4874	3	N	660	383	1			875
							726	9									
11	8400	X	4082	-0-	-4318 B	-0-	224	1	3733	3	N	114	190	1			799
							125	9									
12	8680	X	3503	-0-	-5177 B	-0-	147	1	2860	3	N	451	572	1			678
							496	9									

TOTAL GAS PROD: 65,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,853

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
RUNGE 2 WELL #: A 3H RRCID -> 280410 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13515 PERF.14088 - 19982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59241 X	48193	-0-	-11048 B	-0-	1191	1	43199	3	N	3457	3368	0			375
						3803	9									
02	50680 X	44626	-0-	-6054 B	-0-	1047	1	40520	3	N	2781	2564	0			592
						3059	9									
03	56110 X	44930	-0-	-11180 B	-0-	1231	1	41044	3	N	2414	2460	0			546
						2655	9									
04	45000 X	37582	-0-	-7418 B	-0-	1127	1	34076	3	N	2163	2206	0			503
						2379	9									
05	43276 X	35817	-0-	-7459 B	-0-	1189	1	32457	3	N	1974	1923	0			554
						2171	9									
06	44040 X	30583	-0-	-13457 B	-0-	1541	1	27417	3	N	1477	1596	0			435
						1625	9									
07	44919 X	30779	-0-	-14140 B	-0-	1420	1	27412	3	N	1770	1838	0			367
						1947	9									
*08	44919 X	21840	-0-	-23079 B	-0-	725	1	19705	3	N	1282	1480	0			169
						1410	9									
09	37590 X	22881	-0-	-14709 B	-0-	825	1	20111	3	N	1768	1592	0			345
						1945	9									
*10	35805 X	26576	-0-	-9229 B	-0-	1174	1	23926	3	N	1342	1515	0			172
						1476	9									
11	30570 X	25262	-0-	-5308 B	-0-	1300	1	21696	3	N	2060	1978	0			254
						2266	9									
*12	26846 X	23827	-0-	-3019 B	-0-	1075	1	20968	3	N	1622	1676	0			200
						1784	9									

TOTAL GAS PROD: 392,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,110

RUNGE 2 WELL #: A 1H RRCID -> 280452 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13893 - 19821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82114 X	82114	-0-	-0- B	-0-	1952	1	70775	3	N	8534	8326	0			927
						9387	9									
02	80088 X	80088	-0-	-0- B	-0-	1760	1	68130	3	N	9271	8223	0			1975
						10198	9									
03	83133 X	83133	-0-	-0- B	-0-	2122	1	70770	3	N	9310	9179	0			2106
						10241	9									
04	77040 X	68052	-0-	-8988 B	-0-	1889	1	57101	3	N	8238	8428	0			1916
						9062	9									
05	73966 X	65918	-0-	-8048 B	-0-	2010	1	54842	3	N	8242	7845	0			2313
						9066	9									
06	55170 X	53797	-0-	-1373 B	-0-	2526	1	44950	3	N	5746	6367	0			1692
						6321	9									
07	36549 X	23967	-0-	-12582 B	-0-	1112	1	21456	3	N	1272	2700	0			264
						1399	9									
*08	36549 X	11480	-0-	-25069 B	-0-	384	1	10447	3	N	590	776	0			78
						649	9									
09	28770 X	24944	-0-	-3826 B	-0-	881	1	21471	3	N	2356	2252	0			182
						2592	9									
*10	27063 X	18601	-0-	-8462 B	-0-	804	1	16370	3	N	1297	1313	0			166
						1427	9									
11	53790 X	16444	-0-	-37346 B	-0-	875	1	14603	3	N	878	936	0			108
						966	9									
12	47895 X	13166	-0-	-34729 B	-0-	609	1	11876	3	N	619	651	0			76
						681	9									

TOTAL GAS PROD: 541,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,353

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
RUNGE 2 WELL #: A 4H RRCID -> 281480 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13620 PERF.14126 - 20013

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37453 X	37453	-0-	-0- B	-0-	934	1	33850	3	N	2426	2357	0			263
						2669	9									
02	38214 X	38214	-0-	-0- B	-0-	901	1	34863	3	N	2227	2016	0			474
						2450	9									
03	35271 X	35271	-0-	-0- B	-0-	970	1	32356	3	N	1768	1842	0			400
						1945	9									
04	30630 X	27035	-0-	-3595 B	-0-	814	1	24594	3	N	1479	1535	0			344
						1627	9									
05	37045 X	27685	-0-	-9360 B	-0-	922	1	25165	3	N	1453	1389	0			408
						1598	9									
06	35850 X	24251	-0-	-11599 B	-0-	1224	1	21776	3	N	1137	1210	0			335
						1251	9									
07	37045 X	25487	-0-	-11558 B	-0-	1181	1	22801	3	N	1368	1419	0			284
						1505	9									
*08	35278 X	12054	-0-	-23224 B	-0-	402	1	10939	3	N	648	847	0			85
						713	9									
09	27030 X	15077	-0-	-11953 B	-0-	549	1	13389	3	N	1035	918	0			202
						1139	9									
*10	27683 X	19300	-0-	-8383 B	-0-	856	1	17435	3	N	917	1002	0			117
						1009	9									
11	24240 X	17267	-0-	-6973 B	-0-	915	1	15279	3	N	975	972	0			120
						1073	9									
12	22196 X	17951	-0-	-4245 B	-0-	826	1	16109	3	N	924	930	0			114
						1016	9									

TOTAL GAS PROD: 297,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,357

RUNGE 2 (SL) WELL #: A 2H RRCID -> 281630 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13639 PERF.14142 - 19712

01	0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	46942	-0-	46942 B	46942	1122	1	37629	3	N	7446	7454	0			896
						8191	9									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	46942					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	46942					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	46942					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	46942					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	19288	-0-	19288 B	66230	602	1	16376	3	N	2100	2565	0			277
						2310	9									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	66230					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	22782	-0-	22782 B	89012	941	1	19164	3	N	2434	2427	0			311
						2677	9									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	89012					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	20575	-0-	20575 B	109587	866	1	16885	3	N	2567	2553	0			317
						2824	9									

TOTAL GAS PROD: 109,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,547

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC 840879
HOERMANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270400 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12880 - 17094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534 X	3182	-0-	-352 B	-0-	654	1	1766	2	N	693	725	1			267
						762	9									
02	2912 X	2514	-0-	-398 B	-0-	540	1	1305	2	N	608	544	1			331
						669	9									
03	3131 X	2890	-0-	-241 B	-0-	629	1	1549	2	N	647	545	1			433
						712	9									
04	3090 X	2914	-0-	-176 B	-0-	652	1	1567	2	N	632	712	1			353
						695	9									
05	3193 X	2515	-0-	-678 B	-0-	578	1	1259	2	N	616	696	1			273
						678	9									
06	3090 X	3074	-0-	-16 B	-0-	743	1	1705	2	N	569	541	1			301
						626	9									
07	3522 X	3522	-0-	-0- B	-0-	885	1	1986	2	N	592	529	1			364
						651	9									
08	3007 X	2209	-0-	-798 B	-0-	358	1	1369	2	N	438	355	1			447
						482	9									
09	5770 X	5770	-0-	-0- B	-0-	526	1	4577	2	N	606	544	1			509
						667	9									
10	5770 X	5770	-0-	-0- B	-0-	526	1	4577	2	N	606	544	1			571
						667	9									
11	8651 X	8651	-0-	-0- B	-0-	1092	2	6957	5	N	547	535	1			583
						602	9									
*12	8651 X	8651	-0-	-0- B	-0-	1092	2	6957	5	N	547	535	1			595
						602	9									

TOTAL GAS PROD: 51,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,101

LANGHOFF UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271117 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13188 - 19648

01	7347 X	7227	-0-	-120 B	-0-	1434	1	5059	2	N	667	703	1			258
						734	9									
02	6636 X	6189	-0-	-447 B	-0-	1298	1	4254	2	N	579	524	1			313
						637	9									
03	7223 X	6123	-0-	-1100 B	-0-	1288	1	4182	2	N	594	713	1			194
						653	9									
04	6990 X	6803	-0-	-187 B	-0-	1493	1	4661	2	N	590	536	1			248
						649	9									
05	7223 X	5549	-0-	-1674 B	-0-	1232	1	3657	2	N	600	536	1			312
						660	9									
06	6990 X	5287	-0-	-1703 B	-0-	1229	1	3454	2	N	549	547	1			314
						604	9									
07	7037 X	5447	-0-	-1590 B	-0-	1327	1	3502	2	N	562	511	1			365
						618	9									
08	10151 X	10151	-0-	-0- B	-0-	1517	1	8190	2	N	404	531	1			238
						444	9									
09	6810 X	4255	-0-	-2555 B	-0-	343	1	3246	2	N	605	535	1			308
						666	9									
10	5549 X	4255	-0-	-1294 B	-0-	343	1	3246	2	N	605	535	1			378
						666	9									
11	14343 X	14343	-0-	-0- B	-0-	3149	2	10454	5	N	673	700	1			351
						740	9									
*12	14343 X	14343	-0-	-0- B	-0-	3149	2	10454	5	N	673	700	0			324
						740	9									

TOTAL GAS PROD: 89,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,101

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
LOOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271118 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12850 - 18412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3301	-0-	-977 B	-0-	1158	1	1444	2	Y	635	647	1			393
							699	9									
02	3864	X	3279	-0-	-585 B	-0-	848	1	1800	2	Y	574	652	1			315
							631	9									
03	4247	X	3542	-0-	-705 B	-0-	980	1	1906	2	Y	596	611	1			300
							656	9									
04	3497	X	3497	-0-	-0- B	-0-	1022	1	1817	2	Y	598	564	1			334
							658	9									
05	3627	X	3614	-0-	-13 B	-0-	1087	1	1876	2	Y	592	653	1			273
							651	9									
06	3510	X	3246	-0-	-264 B	-0-	1022	1	1626	2	Y	544	465	1			352
							598	9									
07	3627	X	3120	-0-	-507 B	-0-	1024	1	1501	2	Y	541	551	1			342
							595	9									
08	3627	X	1956	-0-	-1671 B	-0-	420	1	1093	2	Y	403	378	1			367
							443	9									
09	3510	X	2844	-0-	-666 B	-0-	433	1	1805	2	Y	551	648	1			270
							606	9									
10	3627	X	2844	-0-	-783 B	-0-	433	1	1805	2	Y	551	648	1			173
							606	9									
11	8954	X	8954	-0-	-0- B	-0-	1904	2	6505	5	Y	495	495	1			173
							545	9									
*12	8954	X	8954	-0-	-0- B	-0-	1904	2	6505	5	Y	495	495	1			173
							545	9									

TOTAL GAS PROD: 49,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,575

JANAK WELL #: 1H RRCID -> 271124 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.13080 - 17682

01	1364	X	1331	-0-	-33 B	-0-	381	1	606	2	N	313	324	1			323
							344	9									
02	1104	X	1104	-0-	-0- B	-0-	344	1	487	2	N	248	337	1			234
							273	9									
03	1349	X	1349	-0-	-0- B	-0-	418	1	635	2	N	269	179	1			324
							296	9									
04	1691	X	1691	-0-	-0- B	-0-	535	1	896	2	N	236	326	1			234
							260	9									
05	1587	X	1587	-0-	-0- B	-0-	512	1	819	2	N	233	175	1			292
							256	9									
06	1320	X	1166	-0-	-154 B	-0-	407	1	555	2	N	185	157	1			320
							204	9									
07	1736	N	980	-0-	-756 B	-0-	341	1	427	2	N	193	170	1			343
							212	9									
08	1581	N	825	-0-	-756 B	-0-	294	1	382	2	N	135	345	1			133
							149	9									
09	1358	N	1358	-0-	-0- B	-0-	358	1	773	2	N	206					339
							227	9									
10	1358	N	1358	-0-	-0- B	-0-	358	1	773	2	N	206					545
							227	9									
11	810	N	538	-0-	-272 B	-0-	373	2	165	9	N	150	170	1			525
12	1395	N	538	-0-	-857 B	-0-	373	2	165	9	N	150	170	1			505

TOTAL GAS PROD: 13,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,524

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
CHUMCHAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271347 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12846 - 17170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	-0-	-0-	-3069 B	-0-					Y	586	600	1			354
02	3276	X	3276	-0-	-0- B	-0-	865	1	1835	2	Y	524	599	1			279
							576	9									
03	2890	X	2890	-0-	-0- B	-0-	766	1	1491	2	Y	575	579	1			275
							633	9									
04	2227	X	2227	-0-	-0- B	-0-	592	1	1053	2	Y	529	511	1			293
							582	9									
05	3627	X	2182	-0-	-1445 B	-0-	588	1	1014	2	Y	527	587	1			233
							580	9									
06	3510	X	1983	-0-	-1527 B	-0-	558	1	888	2	Y	488	418	1			303
							537	9									
07	3627	X	1984	-0-	-1643 B	-0-	580	1	851	2	Y	503	505	1			301
							553	9									
08	2883	X	2069	-0-	-814 B	-0-	465	1	1212	2	Y	356	340	1			317
							392	9									
09	3106	X	3106	-0-	-0- B	-0-	487	1	2030	2	Y	535	610	1			242
							589	9									
10	3106	X	3106	-0-	-0- B	-0-	487	1	2030	2	Y	535	610	1			167
							589	9									
11	7360	X	7360	-0-	-0- B	-0-	996	2	5808	5	Y	505	505	1			167
							556	9									
*12	7360	X	7360	-0-	-0- B	-0-	996	2	5808	5	Y	505	505	1			167
							556	9									

TOTAL GAS PROD: 37,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,168

BOENING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271613 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 12631 PERF.13105 - 16908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	5214	-0-	-2071 B	-0-	972	1	3306	2	Y	851	845	1			239
							936	9									
02	6580	X	5391	-0-	-1189 B	-0-	1063	1	3406	2	Y	838	894	1			183
							922	9									
03	7285	X	5416	-0-	-1869 B	-0-	1074	1	3406	2	Y	851	807	1			227
							936	9									
04	6420	X	4628	-0-	-1792 B	-0-	942	1	2808	2	Y	798	771	1			254
							878	9									
05	5983	X	5678	-0-	-305 B	-0-	1210	1	3536	2	Y	847	776	1			325
							932	9									
06	5818	X	5818	-0-	-0- B	-0-	1313	1	3659	2	Y	769	870	1			224
							846	9									
07	5983	X	5867	-0-	-116 B	-0-	1387	1	3633	2	Y	770	732	1			262
							847	9									
08	5673	X	3596	-0-	-2077 B	-0-	520	1	2540	2	Y	487	596	1			153
							536	9									
09	5820	X	5592	-0-	-228 B	-0-	449	1	4321	2	Y	747	730	1			170
							822	9									
10	11092	X	11092	-0-	-0- B	-0-	449	1	4321	2	Y	5747	730	1			5187
							6322	9									
11	11102	X	11102	-0-	-0- B	-0-	2282	2	8059	5	Y	692	692	1			5187
							761	9									
*12	11102	X	11102	-0-	-0- B	-0-	2282	2	8059	5	Y	692	692	1			5187
							761	9									

TOTAL GAS PROD: 80,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,089

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
RATHKAMP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271614 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 12609 PERF.13103 - 17376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	4726	-0-	-1009 B	-0-	882	1	2998	2	Y	769	770	1			212
							846	9									
02	5180	X	4365	-0-	-815 B	-0-	845	1	2662	2	Y	780	830	1			162
							858	9									
03	5735	X	4927	-0-	-808 B	-0-	976	1	3090	2	Y	783	742	1			203
							861	9									
04	4920	X	4626	-0-	-294 B	-0-	952	1	2867	2	Y	734	709	1			228
							807	9									
05	4898	X	3891	-0-	-1007 B	-0-	797	1	2236	2	Y	780	716	1			292
							858	9									
06	4770	X	3573	-0-	-1197 B	-0-	767	1	2034	2	Y	702	797	1			197
							772	9									
07	4929	X	3629	-0-	-1300 B	-0-	815	1	2033	2	Y	710	675	1			232
							781	9									
08	4929	X	2168	-0-	-2761 B	-0-	305	1	1368	2	Y	450	549	1			133
							495	9									
09	4620	X	3089	-0-	-1531 B	-0-	255	1	2071	2	Y	694	677	1			150
							763	9									
10	3906	X	3089	-0-	-817 B	-0-	255	1	2071	2	Y	694	677	1			167
							763	9									
11	8849	X	8849	-0-	-0- B	-0-	2810	2	5298	5	Y	674	674	1			167
							741	9									
*12	8849	X	8849	-0-	-0- B	-0-	2810	2	5298	5	Y	674	674	1			167
							741	9									

TOTAL GAS PROD: 55,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,444

GERDES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271792 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12807 - 17409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	8461	-0-	-684 B	-0-	1696	1	5696	2	N	972	1097	1			473
							1069	9									
02	8260	X	7565	-0-	-695 B	-0-	1587	1	4971	2	N	915	1042	1			346
							1007	9									
03	8866	X	8491	-0-	-375 B	-0-	1793	1	5621	2	N	979	889	1			436
							1077	9									
04	8490	X	8057	-0-	-433 B	-0-	1767	1	5274	2	N	924	903	1			457
							1016	9									
05	8463	X	7703	-0-	-760 B	-0-	1741	1	4992	2	N	882	884	1			455
							970	9									
06	8220	X	7262	-0-	-958 B	-0-	1704	1	4619	2	N	854	900	1			409
							939	9									
07	8494	X	7228	-0-	-1266 B	-0-	1777	1	4516	2	N	850	874	1			385
							935	9									
08	8494	X	4875	-0-	-3619 B	-0-	751	1	3515	2	N	554	534	1			405
							609	9									
09	8070	X	5670	-0-	-2400 B	-0-	503	1	4306	2	N	783	1075	1			113
							861	9									
10	7688	X	5670	-0-	-2018 B	-0-	503	1	4306	2	N	783	896	1			-0-
							861	9									
11	12885	X	12885	-0-	-0- B	-0-	3896	2	8059	5	N	845	722	1			123
							930	9									
*12	12885	X	12885	-0-	-0- B	-0-	3896	2	8059	5	N	845	722	1			246
							930	9									

TOTAL GAS PROD: 96,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,186

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
GERDES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272177 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12592 PERF.13025 - 17105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3973	X	3973	-0-	-0- B	-0-	770	1	2554	2	N	590	719	1			271
							649	9									
02	3545	X	3545	-0-	-0- B	-0-	703	1	2168	2	N	613	548	1			336
							674	9									
03	3472	X	3139	-0-	-333 B	-0-	620	1	1844	2	N	614	525	1			425
							675	9									
04	3840	X	3322	-0-	-518 B	-0-	695	1	2012	2	N	559	717	1			267
							615	9									
05	3968	X	3305	-0-	-663 B	-0-	704	1	1961	2	N	582	536	1			313
							640	9									
06	3840	X	3030	-0-	-810 B	-0-	675	1	1773	2	N	529	530	1			312
							582	9									
07	3937	X	3267	-0-	-670 B	-0-	761	1	1897	2	N	554	533	1			333
							609	9									
08	3441	X	1938	-0-	-1503 B	-0-	278	1	1244	2	N	378	357	1			354
							416	9									
09	3330	X	3194	-0-	-136 B	-0-	263	1	2285	2	N	587	710	1			231
							646	9									
10	3317	X	3194	-0-	-123 B	-0-	263	1	2285	2	N	587	710	1			108
							646	9									
*11	12577	X	12577	-0-	-0- B	-0-	2635	2	9359	5	N	530	552	1			86
							583	9									
*12	12577	X	12577	-0-	-0- B	-0-	2635	2	9359	5	N	530	552	1			64
							583	9									

TOTAL GAS PROD: 57,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,653

KAISER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272179 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13240 - 18201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10106	X	8527	-0-	-1579 B	-0-	2036	1	5897	2	Y	540	536	1			138
							594	9									
02	8876	X	7286	-0-	-1590 B	-0-	1886	1	4885	2	Y	468	481	1			125
							515	9									
03	9486	X	7410	-0-	-2076 B	-0-	1940	1	4943	2	Y	479	530	1			74
							527	9									
04	9120	X	7406	-0-	-1714 B	-0-	2043	1	4837	2	Y	478	405	1			147
							526	9									
05	9424	X	7928	-0-	-1496 B	-0-	2214	1	5209	2	Y	459	467	1			139
							505	9									
06	8250	X	7546	-0-	-704 B	-0-	2156	1	4930	2	Y	418	409	1			148
							460	9									
07	8060	X	7384	-0-	-676 B	-0-	2030	1	4869	2	Y	441	487	1			102
							485	9									
08	7936	X	5857	-0-	-2079 B	-0-	1685	1	3839	2	Y	303	287	1			118
							333	9									
09	7680	X	6504	-0-	-1176 B	-0-	1422	1	4598	2	Y	440	359	1			199
							484	9									
10	7936	X	6504	-0-	-1432 B	-0-	1422	1	4598	2	Y	440	359	1			280
							484	9									
11	12207	X	12207	-0-	-0- B	-0-	1926	2	9840	5	Y	401	401	1			280
							441	9									
*12	12207	X	12207	-0-	-0- B	-0-	1926	2	9840	5	Y	401	401	1			280
							441	9									

TOTAL GAS PROD: 96,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,268

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
FIELDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272180 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 12807 PERF.13065 - 16358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	6291	-0-	-1304 B	-0-	1442	1	4202	2	Y	588	583	1			170
							647	9									
02	6580	X	5618	-0-	-962 B	-0-	1408	1	3650	2	Y	509	522	1			157
							560	9									
03	6696	X	5661	-0-	-1035 B	-0-	1431	1	3651	2	Y	526	581	1			102
							579	9									
04	6450	X	5577	-0-	-873 B	-0-	1492	1	3524	2	Y	510	433	1			179
							561	9									
05	6231	X	5498	-0-	-733 B	-0-	1474	1	3473	2	Y	501	507	1			173
							551	9									
06	6090	X	5175	-0-	-915 B	-0-	1423	1	3254	2	Y	453	445	1			181
							498	9									
07	6231	X	5223	-0-	-1008 B	-0-	1388	1	3330	2	Y	459	513	1			127
							505	9									
08	5766	X	3987	-0-	-1779 B	-0-	1106	1	2518	2	Y	330	309	1			148
							363	9									
09	6075	X	6075	-0-	-0- B	-0-	1307	1	4241	2	Y	479	390	1			237
							527	9									
10	6075	X	6075	-0-	-0- B	-0-	1307	1	4241	2	Y	479	390	1			326
							527	9									
11	10848	X	10848	-0-	-0- B	-0-	1453	2	8941	5	Y	413	413	1			326
							454	9									
*12	10848	X	10848	-0-	-0- B	-0-	1453	2	8941	5	Y	413	413	1			326
							454	9									

TOTAL GAS PROD: 76,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,660

MACHICEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272419 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13421 - 17982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	3625	-0-	-1738 B	-0-	918	1	2222	2	N	441	361	1			306
							485	9									
02	4788	X	4072	-0-	-716 B	-0-	838	1	2765	2	N	426	365	1			367
							469	9									
03	5301	X	3832	-0-	-1469 B	-0-	911	1	2493	2	N	389	532	1			224
							428	9									
04	5130	X	3713	-0-	-1417 B	-0-	894	1	2359	2	N	418	352	1			290
							460	9									
05	4495	X	2374	-0-	-2121 B	-0-	913	1	1101	2	N	327	177	1			440
							360	9									
06	4350	X	2934	-0-	-1416 B	-0-	895	1	1632	2	N	370	546	1			264
							407	9									
07	4495	X	2583	-0-	-1912 B	-0-	929	1	1185	2	N	426	515	1			175
							469	9									
08	3844	X	1835	-0-	-2009 B	-0-	684	1	813	2	N	307	178	1			304
							338	9									
09	3777	X	3777	-0-	-0- B	-0-	679	1	2751	2	N	315	180	1			439
							347	9									
10	3783	X	3783	-0-	-0- B	-0-	679	1	2757	2	N	315	180	1			574
							347	9									
11	9870	X	9870	-0-	-0- B	-0-	5622	2	3845	5	N	366	293	1			647
							403	9									
*12	9870	X	9870	-0-	-0- B	-0-	5622	2	3845	5	N	366	293	1			720
							403	9									

TOTAL GAS PROD: 52,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,466

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
FIELDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272432 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13083 - 17444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	5225	-0-	-1316 B	-0-	1210	1	3475	2	Y	491	479	1			137
							540	9									
02	5432	X	4898	-0-	-534 B	-0-	1233	1	3193	2	Y	429	439	1			127
							472	9									
03	5828	X	5010	-0-	-818 B	-0-	1272	1	3242	2	Y	451	496	1			82
							496	9									
04	5460	X	4474	-0-	-986 B	-0-	1185	1	2804	2	Y	441	376	1			147
							485	9									
05	5642	X	4540	-0-	-1102 B	-0-	1214	1	2863	2	Y	421	429	1			139
							463	9									
06	5250	X	4404	-0-	-846 B	-0-	1210	1	2766	2	Y	389	380	1			148
							428	9									
07	5425	X	4467	-0-	-958 B	-0-	1189	1	2847	2	Y	392	438	1			102
							431	9									
08	5022	X	3375	-0-	-1647 B	-0-	935	1	2124	2	Y	287	268	1			121
							316	9									
09	5024	X	5024	-0-	-0- B	-0-	1083	1	3502	2	Y	399	328	1			192
							439	9									
10	5024	X	5024	-0-	-0- B	-0-	1083	1	3502	2	Y	399	328	1			263
							439	9									
11	13512	X	13512	-0-	-0- B	-0-	3442	2	9701	5	Y	335	335	1			263
							369	9									
*12	13512	X	13512	-0-	-0- B	-0-	3442	2	9701	5	Y	335	335	1			263
							369	9									

TOTAL GAS PROD: 73,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,769

KAISER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272596 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13162 - 19591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11346	X	9023	-0-	-2323 B	-0-	2041	1	6045	2	Y	852	894	1			215
							937	9									
02	9688	X	7337	-0-	-2351 B	-0-	1819	1	4781	2	Y	670	643	1			242
							737	9									
03	10815	X	10815	-0-	-0- B	-0-	2748	1	7158	2	Y	826	883	1			185
							909	9									
04	9870	X	9303	-0-	-567 B	-0-	2501	1	6011	2	Y	719	705	1			199
							791	9									
05	9734	X	9624	-0-	-110 B	-0-	2605	1	6235	2	Y	713	641	1			271
							784	9									
06	10470	X	8925	-0-	-1545 B	-0-	2467	1	5730	2	Y	662	672	1			261
							728	9									
07	10819	X	8599	-0-	-2220 B	-0-	2298	1	5602	2	Y	635	647	1			249
							699	9									
08	10819	X	6873	-0-	-3946 B	-0-	1907	1	4419	2	Y	497	541	1			205
							547	9									
09	9300	X	8960	-0-	-340 B	-0-	1916	1	6288	2	Y	687	703	1			189
							756	9									
10	9610	X	8960	-0-	-650 B	-0-	1916	1	6288	2	Y	687	703	1			173
							756	9									
11	8940	X	7249	-0-	-1691 B	-0-	6585	2	664	9	Y	604	604	1			173
12	9269	X	7249	-0-	-2020 B	-0-	6585	2	664	9	Y	604	604	1			173

TOTAL GAS PROD: 102,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,156

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
JANAK WELL #: 5H RRCID -> 272780 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13557 - 18037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9706	X	9706	-0-	-0-	B	-0-	2264	1	6726	2	Y	651	682	1			160
								716	9									
02	8428	X	7381	-0-	-1047	B	-0-	1862	1	4883	2	Y	578	539	1			199
								636	9									
03	10850	X	7819	-0-	-3031	B	-0-	1956	1	5091	2	Y	702	748	1			153
								772	9									
04	10500	X	7001	-0-	-3499	B	-0-	1854	1	4455	2	Y	629	613	1			169
								692	9									
05	10850	X	7482	-0-	-3368	B	-0-	2005	1	4804	2	Y	612	553	1			228
								673	9									
06	9390	X	7043	-0-	-2347	B	-0-	1920	1	4454	2	Y	608	606	1			230
								669	9									
07	8184	X	7013	-0-	-1171	B	-0-	1854	1	4513	2	Y	587	594	1			223
								646	9									
08	7812	X	5232	-0-	-2580	B	-0-	1433	1	3330	2	Y	426	474	1			175
								469	9									
09	7230	X	6647	-0-	-583	B	-0-	1420	1	4649	2	Y	525	555	1			145
								578	9									
10	7471	X	6647	-0-	-824	B	-0-	1420	1	4649	2	Y	525	555	1			115
								578	9									
11	11311	X	11311	-0-	-0-	B	-0-	5038	2	5780	5	Y	448	448	1			115
								493	9									
*12	11311	X	11311	-0-	-0-	B	-0-	5038	2	5780	5	Y	448	448	1			115
								493	9									

TOTAL GAS PROD: 94,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,739

JANAK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273210 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13167 - 19088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11036	X	8212	-0-	-2824	B	-0-	1893	1	5586	2	Y	666	697	1			162
								733	9									
02	9800	X	8312	-0-	-1488	B	-0-	2102	1	5571	2	Y	581	545	1			198
								639	9									
03	10044	X	8214	-0-	-1830	B	-0-	2077	1	5448	2	Y	626	686	1			138
								689	9									
04	9690	X	7396	-0-	-2294	B	-0-	1965	1	4763	2	Y	607	584	1			161
								668	9									
05	10013	X	7490	-0-	-2523	B	-0-	1960	1	4721	2	Y	735	633	1			263
								809	9									
06	8910	X	7371	-0-	-1539	B	-0-	2012	1	4711	2	Y	589	618	1			234
								648	9									
07	9207	X	6985	-0-	-2222	B	-0-	1848	1	4542	2	Y	541	564	1			211
								595	9									
08	8215	X	4927	-0-	-3288	B	-0-	1334	1	3134	2	Y	417	460	1			168
								459	9									
09	7410	X	6426	-0-	-984	B	-0-	1335	1	4489	2	Y	547	566	1			149
								602	9									
10	7626	X	6426	-0-	-1200	B	-0-	1335	1	4489	2	Y	547	566	1			130
								602	9									
11	11728	X	11728	-0-	-0-	B	-0-	3264	2	7949	5	Y	468	468	1			130
								515	9									
*12	11728	X	11728	-0-	-0-	B	-0-	3564	2	7649	5	Y	468	468	1			130
								515	9									

TOTAL GAS PROD: 95,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,792

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
JANAK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273528 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 12705 PERF.13336 - 19497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10788	X	10336	-0-	-452 B	-0-	2382	1	7059	2	Y	814	855	1			192
							895	9									
02	9380	X	7270	-0-	-2110 B	-0-	1791	1	4706	2	Y	703	661	1			234
							773	9									
03	10385	X	8282	-0-	-2103 B	-0-	2067	1	5395	2	Y	745	821	1			158
							820	9									
04	10800	X	6899	-0-	-3901 B	-0-	1803	1	4334	2	Y	693	675	1			176
							762	9									
05	11160	X	7162	-0-	-3998 B	-0-	1889	1	4519	2	Y	685	615	1			246
							754	9									
06	9990	X	6725	-0-	-3265 B	-0-	1805	1	4190	2	Y	664	667	1			243
							730	9									
07	8277	X	5959	-0-	-2318 B	-0-	1533	1	3731	2	Y	632	644	1			231
							695	9									
08	8277	X	4925	-0-	-3352 B	-0-	1323	1	3061	2	Y	492	535	1			188
							541	9									
09	7278	X	7278	-0-	-0- B	-0-	1530	1	5011	2	Y	670	688	1			170
							737	9									
10	7278	X	7278	-0-	-0- B	-0-	1530	1	5011	2	Y	670	688	1			152
							737	9									
11	11639	X	11639	-0-	-0- B	-0-	4437	2	6408	5	Y	722	722	1			152
							794	9									
*12	11639	X	11639	-0-	-0- B	-0-	4437	2	6408	5	Y	722	722	1			152
							794	9									

TOTAL GAS PROD: 95,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,212

LANGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273529 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 13171 PERF.14096 - 19975

01	11501	X	9352	-0-	-2149 B	-0-	912	1	7788	2	N	593	548	1			358
							652	9									
02	9940	X	7984	-0-	-1956 B	-0-	864	1	6531	2	N	535	524	1			369
							589	9									
03	10695	X	9179	-0-	-1516 B	-0-	902	1	7670	2	N	552	541	1			380
							607	9									
04	9900	X	8763	-0-	-1137 B	-0-	769	1	7400	2	N	540	705	1			215
							594	9									
05	9672	X	8803	-0-	-869 B	-0-	786	1	7442	2	N	523	534	1			204
							575	9									
06	9060	X	8325	-0-	-735 B	-0-	780	1	7003	2	N	493	536	1			161
							542	9									
07	9176	X	8170	-0-	-1006 B	-0-	803	1	6868	2	N	454	366	1			249
							499	9									
08	9176	X	6932	-0-	-2244 B	-0-	650	1	5801	2	N	437	359	1			327
							481	9									
09	8760	X	7904	-0-	-856 B	-0-	731	1	6626	2	N	497	521	1			303
							547	9									
10	8804	X	7904	-0-	-900 B	-0-	731	1	6626	2	N	497	521	1			279
							547	9									
11	8340	X	6963	-0-	-1377 B	-0-	6396	2	58	4	N	463	372	1			370
							509	9									
12	8184	X	6963	-0-	-1221 B	-0-	6396	2	58	4	N	463	372	1			461
							509	9									

TOTAL GAS PROD: 97,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,047

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
POTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274460 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13448 - 18793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14384 X	11142	-0-	-3242 B	-0-	901	1	9012	2	N	1117	1082	1			474
						1229	9									
02	12040 X	9623	-0-	-2417 B	-0-	797	1	7780	2	N	951	890	1			535
						1046	9									
03	12431 X	10306	-0-	-2125 B	-0-	894	1	8295	2	N	1015	1075	1			475
						1117	9									
04	11880 X	9539	-0-	-2341 B	-0-	849	1	7671	2	N	926	891	1			510
						1019	9									
05	11594 X	9606	-0-	-1988 B	-0-	981	1	7605	2	N	927	897	1			540
						1020	9									
06	10770 X	7792	-0-	-2978 B	-0-	832	1	6133	2	N	752	892	1			400
						827	9									
07	11552 X	11552	-0-	-0- B	-0-	1044	1	9462	2	N	951	890	1			461
						1046	9									
08	10292 X	8526	-0-	-1766 B	-0-	830	1	6967	2	N	663	712	1			412
						729	9									
09	11359 X	11359	-0-	-0- B	-0-	1048	1	9318	2	N	903	899	1			416
						993	9									
10	11563 X	11359	-0-	-204 B	-0-	1048	1	9318	2	N	903	899	1			420
						993	9									
11	11190 X	9955	-0-	-1235 B	-0-	9267	2	688	9	N	625	711	1			334
12	11749 X	9955	-0-	-1794 B	-0-	9267	2	688	9	N	625	711	1			248

TOTAL GAS PROD: 120,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,358

KAISER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274666 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13253 - 20196

01	10447 X	6044	-0-	-4403 B	-0-	1327	1	3860	2	Y	779	817	1			184
						857	9									
02	9436 X	6082	-0-	-3354 B	-0-	1471	1	3867	2	Y	676	634	1			226
						744	9									
03	10447 X	6152	-0-	-4295 B	-0-	1498	1	3905	2	Y	681	760	1			147
						749	9									
04	8520 X	5705	-0-	-2815 B	-0-	1476	1	3545	2	Y	622	610	1			159
						684	9									
05	8494 X	5888	-0-	-2606 B	-0-	1534	1	3669	2	Y	623	559	1			223
						685	9									
06	6510 X	5652	-0-	-858 B	-0-	1510	1	3504	2	Y	580	589	1			214
						638	9									
07	7063 X	7063	-0-	-0- B	-0-	1885	1	4594	2	Y	531	549	1			196
						584	9									
08	6138 X	5526	-0-	-612 B	-0-	1520	1	3522	2	Y	440	472	1			164
						484	9									
09	7183 X	7183	-0-	-0- B	-0-	1516	1	4972	2	Y	632	639	1			157
						695	9									
10	7183 X	7183	-0-	-0- B	-0-	1516	1	4972	2	Y	632	639	1			150
						695	9									
11	6840 X	6607	-0-	-233 B	-0-	5991	2	616	9	Y	560	560	1			150
12	7409 X	6607	-0-	-802 B	-0-	5991	2	616	9	Y	560	560	1			150

TOTAL GAS PROD: 75,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,316

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
FIELDS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274668 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13321 - 16682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704 X	4313	-0-	-1391 B	-0-	681	1	2980	2	Y	593	567	1			248
						652	9									
02	4872 X	3863	-0-	-1009 B	-0-	640	1	2662	2	Y	510	555	1			203
						561	9									
03	4929 X	3988	-0-	-941 B	-0-	737	1	2688	2	Y	512	497	1			218
						563	9									
04	4770 X	3534	-0-	-1236 B	-0-	673	1	2309	2	Y	502	505	1			215
						552	9									
05	4340 X	3704	-0-	-636 B	-0-	670	1	2464	2	Y	518	574	1			159
						570	9									
06	4170 X	3505	-0-	-665 B	-0-	653	1	2278	2	Y	522	420	1			261
						574	9									
07	4278 X	3452	-0-	-826 B	-0-	665	1	2262	2	Y	477	492	1			246
						525	9									
08	3999 X	2438	-0-	-1561 B	-0-	465	1	1566	2	Y	370	368	1			248
						407	9									
09	3570 X	3230	-0-	-340 B	-0-	529	1	2242	2	Y	417	478	1			187
						459	9									
10	3689 X	3230	-0-	-459 B	-0-	529	1	2242	2	Y	417	478	1			126
						459	9									
11	3510 X	3368	-0-	-142 B	-0-	3265	5	103	9	Y	94	94	1			126
12	3441 X	3368	-0-	-73 B	-0-	3265	5	103	9	Y	94	94	1			126

TOTAL GAS PROD: 41,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,026

FIELDS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274669 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 12834 PERF.13327 - 17481

01	5983 X	4397	-0-	-1586 B	-0-	657	1	2875	2	Y	786	760	1			325
						865	9									
02	5012 X	3769	-0-	-1243 B	-0-	583	1	2424	2	Y	693	749	1			269
						762	9									
03	4588 X	3900	-0-	-688 B	-0-	670	1	2443	2	Y	715	688	1			296
						787	9									
04	4440 X	3709	-0-	-731 B	-0-	668	1	2294	2	Y	679	689	1			286
						747	9									
05	4402 X	4017	-0-	-385 B	-0-	693	1	2550	2	Y	704	782	1			208
						774	9									
06	4260 X	3741	-0-	-519 B	-0-	660	1	2302	2	Y	708	572	1			344
						779	9									
07	4185 X	3682	-0-	-503 B	-0-	675	1	2295	2	Y	647	670	1			321
						712	9									
08	4030 X	2703	-0-	-1327 B	-0-	494	1	1661	2	Y	498	497	1			322
						548	9									
09	3900 X	3216	-0-	-684 B	-0-	496	1	2098	2	Y	565	647	1			240
						622	9									
10	4030 X	3216	-0-	-814 B	-0-	496	1	2098	2	Y	565	647	1			158
						622	9									
11	14067 X	14067	-0-	-0- B	-0-	3022	2	10653	5	Y	356	356	1			158
						392	9									
*12	14067 X	14067	-0-	-0- B	-0-	3022	2	10653	5	Y	356	356	1			158
						392	9									

TOTAL GAS PROD: 64,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,272

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
ADAMEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274673 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 13256 PERF.17911 - 18862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	1922	-0-	-0- B	-0-	340	1	1470	2	Y	102	109	1			44
							112	9									
02	2016	X	1724	-0-	-292 B	-0-	317	1	1318	2	Y	81	94	1			31
							89	9									
03	2759	X	1551	-0-	-1208 B	-0-	322	1	1176	2	Y	48	57	1			22
							53	9									
04	2670	X	1463	-0-	-1207 B	-0-	319	1	1094	2	Y	45	50	1			17
							50	9									
05	2759	X	1534	-0-	-1225 B	-0-	317	1	1165	2	Y	47	53	1			11
							52	9									
06	1860	X	1638	-0-	-222 B	-0-	352	1	1221	2	Y	59	46	1			24
							65	9									
07	1766	N	1766	-0-	-0- B	-0-	393	1	1308	2	Y	59	58	1			25
							65	9									
08	1519	N	1312	-0-	-207 B	-0-	295	1	972	2	Y	41	42	1			24
							45	9									
09	1650	N	1303	-0-	-347 B	-0-	246	1	998	2	Y	54	60	1			18
							59	9									
10	1767	N	1303	-0-	-464 B	-0-	246	1	998	2	Y	54	60	1			12
							59	9									
11	10464	X	10464	-0-	-0- B	-0-	1304	2	9090	5	Y	64	64	1			12
							70	9									
*12	10464	X	10464	-0-	-0- B	-0-	1304	2	9090	5	Y	64	64	1			12
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 36,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 718

CHUMCHAL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275079 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12749 - 16750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	7497	-0-	-346 B	-0-	1506	1	4640	2	Y	1228	1305	1			707
							1351	9									
02	6664	X	5980	-0-	-684 B	-0-	1244	1	3509	2	Y	1115	1142	1			680
							1227	9									
03	7161	X	6246	-0-	-915 B	-0-	1311	1	3655	2	Y	1164	1116	1			728
							1280	9									
04	7260	X	5931	-0-	-1329 B	-0-	1294	1	3442	2	Y	1086	1027	1			787
							1195	9									
05	7502	X	5677	-0-	-1825 B	-0-	1268	1	3230	2	Y	1072	1103	1			756
							1179	9									
06	7260	X	5508	-0-	-1752 B	-0-	1282	1	3103	2	Y	1021	1014	1			763
							1123	9									
07	6634	X	5442	-0-	-1192 B	-0-	1313	1	2971	2	Y	1053	1183	1			633
							1158	9									
08	6231	X	3457	-0-	-2774 B	-0-	563	1	2063	2	Y	755	726	1			662
							831	9									
09	5940	X	4905	-0-	-1035 B	-0-	468	1	3411	2	Y	933	309	1			1286
							1026	9									
10	5704	X	4905	-0-	-799 B	-0-	468	1	3411	2	Y	933	309	1			1910
							1026	9									
11	9901	X	9901	-0-	-0- B	-0-	4573	2	4373	5	Y	868	904	1			1874
							955	9									
*12	9901	X	9901	-0-	-0- B	-0-	4573	2	4373	5	Y	868	904	1			1838
							955	9									

TOTAL GAS PROD: 75,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,096

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
GERDES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275125 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12529 PERF.12954 - 17339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	6436	-0-	-2058 B	-0-	1171 1375	1 9	3890	2	Y	1250	1320	1			410
02	7588	X	4792	-0-	-2796 B	-0-	901 1187	1 9	2704	2	Y	1079	1105	1			384
03	7192	X	5286	-0-	-1906 B	-0-	1005 1268	1 9	3013	2	Y	1153	1092	1			445
04	6300	X	5547	-0-	-753 B	-0-	1102 1251	1 9	3194	2	Y	1137	1169	1			413
05	6448	X	5316	-0-	-1132 B	-0-	1083 1230	1 9	3003	2	Y	1118	1065	1			466
06	6240	X	5000	-0-	-1240 B	-0-	1070 1122	1 9	2808	2	Y	1020	1059	1			427
07	5735	X	4991	-0-	-744 B	-0-	1113 1137	1 9	2741	2	Y	1034	1017	1			444
08	5735	X	3276	-0-	-2459 B	-0-	473 787	1 9	2016	2	Y	715	874	1			285
09	5550	X	4556	-0-	-994 B	-0-	371 1285	1 9	2900	2	Y	1168	1064	1			389
10	5301	X	4556	-0-	-745 B	-0-	371 1285	1 9	2900	2	Y	1168	1064	1			493
11	15105	X	15105	-0-	-0- B	-0-	2614 1199	2 9	11292	5	Y	1090	1090	1			493
*12	15105	X	15105	-0-	-0- B	-0-	2614 1199	2 9	11292	5	Y	1090	1090	1			493

TOTAL GAS PROD: 79,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,022

GERDES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275126 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 12539 PERF.13194 - 17891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12865	X	10903	-0-	-1962 B	-0-	2074 1638	1 9	7191	2	Y	1489	1570	1			476
02	10808	X	9714	-0-	-1094 B	-0-	1964 1404	1 9	6346	2	Y	1276	1308	1			444
03	11656	X	9974	-0-	-1682 B	-0-	2014 1514	1 9	6446	2	Y	1376	1302	1			518
04	11280	X	9445	-0-	-1835 B	-0-	1972 1475	1 9	5998	2	Y	1341	1383	1			476
05	10912	X	10245	-0-	-667 B	-0-	2224 1437	1 9	6584	2	Y	1306	1247	1			535
06	10560	X	8383	-0-	-2177 B	-0-	1877 1328	1 9	5178	2	Y	1207	1250	1			492
07	10757	X	8813	-0-	-1944 B	-0-	2075 1338	1 9	5400	2	Y	1216	1197	1			511
08	10230	X	5503	-0-	-4727 B	-0-	805 921	1 9	3777	2	Y	837	1025	1			323
09	9900	X	7767	-0-	-2133 B	-0-	623 1503	1 9	5641	2	Y	1366	1247	1			442
10	10230	X	7767	-0-	-2463 B	-0-	623 1503	1 9	5641	2	Y	1366	1247	1			561
11	14891	X	14891	-0-	-0- B	-0-	5883 1189	2 9	7819	5	Y	1081	1081	1			561
*12	14891	X	14891	-0-	-0- B	-0-	5883 1189	2 9	7819	5	Y	1081	1081	1			561

TOTAL GAS PROD: 118,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,942

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
LANGHOFF UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 275165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 13073 PERF.13340 - 16435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464 X	2441	-0-	-2023 B	-0-	448	1	1510	2	Y	439	500	1			149
						483	9									
02	4452 X	2330	-0-	-2122 B	-0-	468	1	1522	2	Y	309	318	1			140
						340	9									
03	4929 X	2744	-0-	-2185 B	-0-	566	1	1869	2	Y	281	302	1			119
						309	9									
04	4770 X	679	-0-	-4091 B	-0-	122	1	317	2	Y	218	240	1			97
						240	9									
05	3999 X	3923	-0-	-76 B	-0-	893	1	2774	2	Y	233	224	1			106
						256	9									
06	3038 X	3038	-0-	-0- B	-0-	740	1	2209	2	Y	81	116	1			71
						89	9									
07	2815 X	2815	-0-	-0- B	-0-	712	1	1978	2	Y	114	119	1			66
						125	9									
08	3937 X	1544	-0-	-2393 B	-0-	230	1	1236	2	Y	71	88	1			49
						78	9									
09	3810 X	2298	-0-	-1512 B	-0-	179	1	2020	2	Y	90	84	1			55
						99	9									
10	3937 X	2298	-0-	-1639 B	-0-	179	1	2020	2	Y	90	84	1			61
						99	9									
11	6956 X	6956	-0-	-0- B	-0-	6680	5	276	9	Y	251	289	1			23
*12	6998 X	6998	-0-	-0- B	-0-	6680	5	318	9	Y	289	289	1			23

TOTAL GAS PROD: 38,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,466

RATHKAMP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275166 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13197 - 17006

01	11935 X	10718	-0-	-1217 B	-0-	2125	1	7677	2	Y	833	999	1			292
						916	9									
02	10976 X	9843	-0-	-1133 B	-0-	2074	1	6991	2	Y	707	701	1			298
						778	9									
03	12152 X	10518	-0-	-1634 B	-0-	2208	1	7386	2	Y	840	826	1			312
						924	9									
04	11760 X	9663	-0-	-2097 B	-0-	2108	1	6671	2	Y	804	814	1			302
						884	9									
05	12028 X	9082	-0-	-2946 B	-0-	2051	1	6330	2	Y	637	650	1			289
						701	9									
06	10560 X	8634	-0-	-1926 B	-0-	2025	1	5859	2	Y	682	629	1			342
						750	9									
07	10912 X	8508	-0-	-2404 B	-0-	2082	1	5637	2	Y	717	720	1			339
						789	9									
08	10509 X	5172	-0-	-5337 B	-0-	763	1	3943	2	Y	424	526	1			237
						466	9									
09	9660 X	7500	-0-	-2160 B	-0-	595	1	6220	2	Y	623	555	1			305
						685	9									
10	9083 X	7500	-0-	-1583 B	-0-	595	1	6220	2	Y	623	555	1			373
						685	9									
11	13571 X	13571	-0-	-0- B	-0-	5983	2	6828	5	Y	691	794	1			270
						760	9									
*12	13571 X	13571	-0-	-0- B	-0-	5983	2	6828	5	Y	691	794	1			167
						760	9									

TOTAL GAS PROD: 114,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,272

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
LANGHOFF UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 275763 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12614 PERF.13172 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13485	X	10080	-0-	-3405 B	-0-	1937 1326	1 9	6817	2	Y	1205	1457	1			403
02	10248	X	8759	-0-	-1489 B	-0-	1767 1236	1 9	5756	2	Y	1124	1086	1			441
03	10447	X	8651	-0-	-1796 B	-0-	1749 1242	1 9	5660	2	Y	1129	1155	1			415
04	9900	X	7799	-0-	-2101 B	-0-	1642 1122	1 9	5035	2	Y	1020	1064	1			371
05	10075	X	8137	-0-	-1938 B	-0-	1705 1503	1 9	4929	2	Y	1366	1222	1			515
06	9750	X	7402	-0-	-2348 B	-0-	1629 1332	1 9	4441	2	Y	1211	1137	1			589
07	9703	X	7393	-0-	-2310 B	-0-	1698 1346	1 9	4349	2	Y	1224	1253	1			560
08	8649	X	3687	-0-	-4962 B	-0-	525 799	1 9	2363	2	Y	726	907	1			379
09	7860	X	5591	-0-	-2269 B	-0-	458 1071	1 9	4062	2	Y	974	890	1			463
10	8122	X	5591	-0-	-2531 B	-0-	458 1071	1 9	4062	2	Y	974	891	1			546
11	10625	X	10625	-0-	-0- B	-0-	4478 1329	2 9	4818	5	Y	1208	1389	1			365
*12	10625	X	10625	-0-	-0- B	-0-	4478 1329	2 9	4818	5	Y	1208	1389	1			184

TOTAL GAS PROD: 94,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,369

CHUMCHAL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275764 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 12742 PERF.13236 - 17015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	5309	-0-	-2131 B	-0-	988 1031	1 9	3290	2	N	937	905	1			347
02	5880	X	4563	-0-	-1317 B	-0-	903 876	1 9	2784	2	N	796	900	1			243
03	5115	X	4628	-0-	-487 B	-0-	916 916	1 9	2796	2	N	833	890	1			186
04	5130	X	4189	-0-	-941 B	-0-	857 855	1 9	2477	2	N	777	706	1			257
05	5301	X	3615	-0-	-1686 B	-0-	733 869	1 9	2013	2	N	790	698	1			349
06	5130	X	3490	-0-	-1640 B	-0-	747 795	1 9	1948	2	N	723	706	1			366
07	5053	X	3264	-0-	-1789 B	-0-	748 712	1 9	1804	2	N	647	715	1			298
08	4619	X	2797	-0-	-1822 B	-0-	418 550	1 9	1829	2	N	500	539	1			259
09	4618	X	4618	-0-	-0- B	-0-	373 800	1 9	3445	2	N	727	716	1			270
10	4618	X	4618	-0-	-0- B	-0-	373 800	1 9	3445	2	N	727	716	1			281
11	13318	X	13318	-0-	-0- B	-0-	3019 735	2 9	9564	5	N	668	544	1			405
*12	13318	X	13318	-0-	-0- B	-0-	3019 735	2 9	9564	5	N	668	544	1			529

TOTAL GAS PROD: 67,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,793

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
RATHKAMP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276090 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 12624 PERF.13092 - 18255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15655 X	12046	-0-	-3609 B	-0-	2261	1	7787	2	Y	1816	2226	1			627
						1998	9									
02	11256 X	10243	-0-	-1013 B	-0-	2013	1	6405	2	Y	1659	1620	1			666
						1825	9									
03	11873 X	10608	-0-	-1265 B	-0-	2084	1	6573	2	Y	1774	1787	1			653
						1951	9									
04	11670 X	9998	-0-	-1672 B	-0-	2062	1	6198	2	Y	1580	1646	1			587
						1738	9									
05	12059 X	8909	-0-	-3150 B	-0-	1866	1	5392	2	Y	1501	1462	1			626
						1651	9									
06	11670 X	8280	-0-	-3390 B	-0-	1819	1	4958	2	Y	1366	1306	1			686
						1503	9									
07	11346 X	8224	-0-	-3122 B	-0-	1882	1	4810	2	Y	1393	1429	1			650
						1532	9									
08	10602 X	5062	-0-	-5540 B	-0-	723	1	3291	2	Y	953	1122	1			481
						1048	9									
09	9990 X	7350	-0-	-2640 B	-0-	601	1	5345	2	Y	1276	1148	1			609
						1404	9									
10	8897 X	7350	-0-	-1547 B	-0-	601	1	5345	2	Y	1276	1148	1			737
						1404	9									
11	12791 X	12791	-0-	-0- B	-0-	7909	2	3929	5	Y	866	995	1			608
						953	9									
*12	12791 X	12791	-0-	-0- B	-0-	7909	2	3929	5	Y	866	995	1			479
						953	9									

TOTAL GAS PROD: 113,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,326

HOERMANN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276210 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13178 - 17774

01	14415 X	7216	-0-	-7199 B	-0-	1289	1	4128	2	N	1635	1795	1			430
						1799	9									
02	13020 X	2718	-0-	-10302 B	-0-	424	1	883	2	N	1283	1406	1			307
						1411	9									
03	14415 X	5316	-0-	-9099 B	-0-	994	1	2801	2	N	1383	1256	1			434
						1521	9									
04	6990 X	5098	-0-	-1892 B	-0-	991	1	2667	2	N	1309	1423	1			320
						1440	9									
05	7318 X	7318	-0-	-0- B	-0-	1495	1	4194	2	N	1481	1398	1			403
						1629	9									
06	8295 X	8295	-0-	-0- B	-0-	1843	1	4997	2	N	1323	1248	1			478
						1455	9									
07	7697 X	7697	-0-	-0- B	-0-	1823	1	4613	2	N	1146	1233	1			391
						1261	9									
08	7316 X	4937	-0-	-2379 B	-0-	733	1	3181	2	N	930	899	1			422
						1023	9									
09	8310 X	6275	-0-	-2035 B	-0-	498	1	4124	2	N	1503	1419	1			506
						1653	9									
10	8587 X	6275	-0-	-2312 B	-0-	498	1	4124	2	N	1503	1419	1			590
						1653	9									
11	9722 X	9722	-0-	-0- B	-0-	664	2	7761	5	N	1179	1106	1			663
						1297	9									
*12	9722 X	9722	-0-	-0- B	-0-	664	2	7761	5	N	1179	1106	1			736
						1297	9									

TOTAL GAS PROD: 80,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,854

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
LOOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276275 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13190 - 18081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541 X	6102	-0-	-439 B	-0-	1235	1	3781	2	N	987	1072	1			240
						1086	9									
02	5460 X	5195	-0-	-265 B	-0-	1071	1	3157	2	N	879	732	1			387
						967	9									
03	6138 X	4882	-0-	-1256 B	-0-	970	1	2924	2	N	898	1043	1			242
						988	9									
04	5940 X	4598	-0-	-1342 B	-0-	979	1	2753	2	N	787	722	1			307
						866	9									
05	6138 X	4322	-0-	-1816 B	-0-	936	1	2509	2	N	797	890	1			214
						877	9									
06	5910 X	4001	-0-	-1909 B	-0-	906	1	2294	2	N	728	719	1			223
						801	9									
07	5766 X	4170	-0-	-1596 B	-0-	982	1	2359	2	N	754	695	1			282
						829	9									
08	4867 X	1626	-0-	-3241 B	-0-	186	1	815	2	N	568	538	1			312
						625	9									
09	5169 X	5169	-0-	-0- B	-0-	441	1	3892	2	N	760	698	1			374
						836	9									
10	5169 X	5169	-0-	-0- B	-0-	441	1	3892	2	N	760	698	1			436
						836	9									
11	8130 X	8130	-0-	-0- B	-0-	527	2	6797	5	N	733	725	1			444
						806	9									
*12	8130 X	8130	-0-	-0- B	-0-	527	2	6797	5	N	733	725	1			452
						806	9									

TOTAL GAS PROD: 61,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,384

LOOS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276293 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12638 PERF.12782 - 16067

01	6417 X	5466	-0-	-951 B	-0-	1587	1	3061	2	N	744	730	1			488
						818	9									
02	5264 X	4550	-0-	-714 B	-0-	1391	1	2421	2	N	671	691	1			468
						738	9									
03	5673 X	4590	-0-	-1083 B	-0-	1335	1	2501	2	N	685	712	1			441
						754	9									
04	5490 X	4614	-0-	-876 B	-0-	1368	1	2552	2	N	631	710	1			362
						694	9									
05	5456 X	4245	-0-	-1211 B	-0-	1317	1	2239	2	N	626	533	1			455
						689	9									
06	5280 X	3855	-0-	-1425 B	-0-	1255	1	1985	2	N	559	534	1			480
						615	9									
07	5053 X	3897	-0-	-1156 B	-0-	1309	1	1955	2	N	575	532	1			523
						633	9									
08	4774 X	2365	-0-	-2409 B	-0-	607	1	1333	2	N	386	535	1	1	8	373
						425	9									
09	4620 X	3630	-0-	-990 B	-0-	682	1	2420	2	N	480	530	1			323
						528	9									
10	4247 X	3630	-0-	-617 B	-0-	682	1	2420	2	N	480	530	1			273
						528	9									
11	7280 X	7280	-0-	-0- B	-0-	2154	2	4515	5	N	555	555	1			273
						611	9									
*12	7280 X	7280	-0-	-0- B	-0-	2154	2	4515	5	N	555	555	1			273
						611	9									

TOTAL GAS PROD: 55,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,947

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
CHUMCHAL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276301 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12754 - 17139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	4870	-0-	-1237 B	-0-	976	1	2971	2	Y	839	897	1			484
							923	9									
02	7168	X	4411	-0-	-2757 B	-0-	918	1	2594	2	Y	817	818	1			483
							899	9									
03	8587	X	4364	-0-	-4223 B	-0-	912	1	2494	2	Y	871	823	1			531
							958	9									
04	8310	X	4095	-0-	-4215 B	-0-	890	1	2318	2	Y	806	759	1			578
							887	9									
05	8587	X	3869	-0-	-4718 B	-0-	857	1	2101	2	Y	828	837	1			569
							911	9									
06	4740	X	3780	-0-	-960 B	-0-	875	1	2071	2	Y	758	760	1			567
							834	9									
07	4898	X	3787	-0-	-1111 B	-0-	907	1	2010	2	Y	791	888	1			470
							870	9									
08	4371	X	2161	-0-	-2210 B	-0-	354	1	1236	2	Y	519	519	1			470
							571	9									
09	4110	X	2961	-0-	-1149 B	-0-	293	1	1925	2	Y	675	223	1			922
							743	9									
10	3906	X	2961	-0-	-945 B	-0-	293	1	1925	2	Y	675	223	1			1374
							743	9									
11	11995	X	11995	-0-	-0- B	-0-	3037	2	8253	5	Y	641	668	1			1347
							705	9									
*12	11995	X	11995	-0-	-0- B	-0-	3037	2	8253	5	Y	641	668	1			1320
							705	9									

TOTAL GAS PROD: 61,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,861

LANGHOFF UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276302 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 13036 PERF.12944 - 18641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16027	X	13788	-0-	-2239 B	-0-	2695	1	9583	2	Y	1373	1428	1			443
							1510	9									
02	14476	X	11589	-0-	-2887 B	-0-	2398	1	7912	2	Y	1163	1191	1			415
							1279	9									
03	15252	X	11920	-0-	-3332 B	-0-	2473	1	8131	2	Y	1196	1146	1			465
							1316	9									
04	14280	X	11557	-0-	-2723 B	-0-	2493	1	7812	2	Y	1138	1185	1			418
							1252	9									
05	13795	X	10972	-0-	-2823 B	-0-	2432	1	7346	2	Y	1085	1045	1			458
							1194	9									
06	13350	X	10230	-0-	-3120 B	-0-	2372	1	6770	2	Y	989	1033	1			414
							1088	9									
07	12834	X	10244	-0-	-2590 B	-0-	2483	1	6635	2	Y	1024	1001	1			437
							1126	9									
08	11935	X	5496	-0-	-6439 B	-0-	814	1	4107	2	Y	523	725	1			235
							575	9									
09	11550	X	8499	-0-	-3051 B	-0-	668	1	7051	2	Y	709	692	1			252
							780	9									
10	10974	X	8499	-0-	-2475 B	-0-	668	1	7051	2	Y	709	692	1			269
							780	9									
11	13223	X	13223	-0-	-0- B	-0-	8082	2	4081	5	Y	964	964	1			269
							1060	9									
*12	13223	X	13223	-0-	-0- B	-0-	8082	2	4081	5	Y	964	964	1			269
							1060	9									

TOTAL GAS PROD: 129,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,837

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
LOOS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276303 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 12711 PERF.13150 - 17092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	1115	-0-	-3504 B	-0-	397	1	622	2	N	87					294
							96	9									
02	4004	X	624	-0-	-3380 B	-0-	251	1	250	2	N	112	174	1			232
							123	9									
03	8745	X	8745	-0-	-0- B	-0-	1766	1	5704	2	N	1159	903	1			488
							1275	9									
04	4984	X	4984	-0-	-0- B	-0-	1072	1	3063	2	N	772	715	1			545
							849	9									
05	4370	X	4370	-0-	-0- B	-0-	981	1	2651	2	N	671	727	1			489
							738	9									
06	8460	X	2566	-0-	-5894 B	-0-	626	1	1444	2	N	451	533	1			407
							496	9									
07	8742	X	395	-0-	-8347 B	-0-	155	1	240	9	N	218	329	1			296
08	8742	X	1098	-0-	-7644 B	-0-	199	1	896	2	N	3					299
							3	9									
09	4980	X	1158	-0-	-3822 B	-0-	199	1	929	2	N	27	176	1			150
							30	9									
10	4371	X	1158	-0-	-3213 B	-0-	199	1	929	2	N	27	176	1			1
							30	9									
11	7433	X	7433	-0-	-0- B	-0-	5385	2	1039	4	N	917	918	1			-0-
							1009	9									
*12	7434	X	7434	-0-	-0- B	-0-	5385	2	1039	5	N	918	918	1			-0-
							1010	9									

TOTAL GAS PROD: 41,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,362

RATHKAMP UNIT WELL #: 4H RRCID -> 276304 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13343 - 17252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	6352	-0-	-1739 B	-0-	1242	1	4415	2	Y	632	643	1			178
							695	9									
02	7166	X	7166	-0-	-0- B	-0-	1493	1	4992	2	Y	619	665	1			132
							681	9									
03	7161	X	6960	-0-	-201 B	-0-	1456	1	4843	2	Y	601	573	1			160
							661	9									
04	6660	X	6618	-0-	-42 B	-0-	1438	1	4545	2	Y	577	556	1			181
							635	9									
05	7936	X	5791	-0-	-2145 B	-0-	1294	1	3947	2	Y	500	482	1			199
							550	9									
06	7680	X	5847	-0-	-1833 B	-0-	1361	1	3904	2	Y	529	581	1			147
							582	9									
07	7936	X	5694	-0-	-2242 B	-0-	1384	1	3716	2	Y	540	508	1			179
							594	9									
08	6975	X	3409	-0-	-3566 B	-0-	498	1	2529	2	Y	347	421	1			105
							382	9									
09	6630	X	4312	-0-	-2318 B	-0-	344	1	3426	2	Y	493	487	1			111
							542	9									
10	6045	X	4312	-0-	-1733 B	-0-	344	1	3426	2	Y	493	487	1			117
							542	9									
11	11212	X	11212	-0-	-0- B	-0-	3954	2	6779	5	Y	435	435	1			117
							479	9									
*12	11212	X	11212	-0-	-0- B	-0-	3954	2	6779	5	Y	435	435	1			117
							479	9									

TOTAL GAS PROD: 78,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,201

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
BOENING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276331 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12947 - 16625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20460	X	16068	-0-	-4392 B	-0-	3106	1	10928	2	Y	1849	1852	1			515
							2034	9									
02	17668	X	13213	-0-	-4455 B	-0-	2677	1	8759	2	Y	1615	1775	1			355
							1777	9									
03	17453	X	13393	-0-	-4060 B	-0-	2724	1	8833	2	Y	1669	1584	1			440
							1836	9									
04	16500	X	14717	-0-	-1783 B	-0-	3145	1	9805	2	Y	1606	1543	1			503
							1767	9									
05	16244	X	15292	-0-	-952 B	-0-	3393	1	10284	2	Y	1468	1394	1			577
							1615	9									
06	15540	X	13806	-0-	-1734 B	-0-	3210	1	9198	2	Y	1271	1475	1			373
							1398	9									
07	15221	X	13056	-0-	-2165 B	-0-	3160	1	8448	2	Y	1316	1248	1			441
							1448	9									
08	15283	X	7838	-0-	-7445 B	-0-	1142	1	5733	2	Y	875	1052	1			264
							963	9									
09	14790	X	11143	-0-	-3647 B	-0-	885	1	9026	2	Y	1120	1125	1			259
							1232	9									
10	15283	X	11143	-0-	-4140 B	-0-	885	1	9026	2	Y	1120	1125	1			254
							1232	9									
11	14730	X	14730	-0-	-0- B	-0-	9950	2	3468	5	Y	1193	1193	1			254
							1312	9									
*12	14730	X	14730	-0-	-0- B	-0-	9950	2	3468	5	Y	1193	1193	1			254
							1312	9									

TOTAL GAS PROD: 159,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,295

COLLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276648 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13572 - 18663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18538	X	14038	-0-	-4500 B	-0-	1101	1	11244	2	N	1539	1427	1			464
							1693	9									
02	15568	X	12218	-0-	-3350 B	-0-	971	1	9676	2	N	1428	1626	1			266
							1571	9									
03	16089	X	13062	-0-	-3027 B	-0-	1096	1	10378	2	N	1444	1434	1			276
							1588	9									
04	15270	X	11662	-0-	-3608 B	-0-	999	1	9186	2	N	1343	1253	1			366
							1477	9									
05	15004	X	10870	-0-	-4134 B	-0-	1065	1	8327	2	N	1344	1239	1			471
							1478	9									
06	13590	X	10557	-0-	-3033 B	-0-	1079	1	8069	2	N	1281	1248	1			504
							1409	9									
07	13516	X	11018	-0-	-2498 B	-0-	965	1	8671	2	N	1256	1419	1			341
							1382	9									
08	13051	X	8228	-0-	-4823 B	-0-	765	1	6384	2	N	981	880	1			442
							1079	9									
09	11670	X	10374	-0-	-1296 B	-0-	917	1	8036	2	N	1292	1082	1			652
							1421	9									
10	11005	X	10374	-0-	-631 B	-0-	917	1	8036	2	N	1292	1082	1			862
							1421	9									
11	10650	X	8847	-0-	-1803 B	-0-	7613	2	1234	9	N	1122	1249	1			735
12	11005	X	8847	-0-	-2158 B	-0-	7613	2	1234	9	N	1122	1249	1			608

TOTAL GAS PROD: 130,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,444

DIAL (FRIO 2230) 24525 115 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
HAMMAN-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 208107 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2416 - 2424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	239				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	239				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	239				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	239				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	239				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	239				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	239				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	239				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	239				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	239				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	239				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	239				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAL (HOCKLEY 3380) 24525 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
OFFSPRING WELL SALVAGE 618934
PEREIRA WELL #: 2 RRCID -> 104466 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3354 - 3362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMOND T (1ST. TOM LYNE) 24571 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BLUEBONNET OIL & GAS 076838
SANGER HEIRS 392 WELL #: 1UT RRCID -> 118975 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 13218 PERF. 9620 - 9668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMOND T (1ST. TOM LYNE) //CONT.// 24571 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BLUEBONNET OIL & GAS //CONT.// 076838
SANGER HEIRS 391 WELL #: 4UT RRCID -> 119951 COMPL. DATE 01/05/1986 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9676 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMOND T (2800) 24571 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BLUEBONNET OIL & GAS 076838
SANGER HEIRS 391 WELL #: 3 RRCID -> 112643 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2840 - 2844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DINERO, WEST (HOCKLEY) 24888 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
MCNEILL C WELL #: 1 RRCID -> 212347 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4410 - 4424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DINERO, WEST (HOCKLEY 4900) 24888 510 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
HARKINS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231909 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4496 - 4563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DINERO, WEST (PETTUS) 24888 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
MCNEILL WELL #: 2 RRCID -> 181975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5347 PERF. 4304 - 5026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DINERO, W. (WILCOX 13600) 24888 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CBN OPERATING CORP. 140558
MCNEIL WELL #: 1 RRCID -> 172263 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 16580 PERF.12966 - 13326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DINERO, W. (WILCOX 13600) //CONT.// 24888 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CBN OPERATING CORP. //CONT.// 140558
MCNEIL WELL #: 4 RRCID -> 180781 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 17530 PERF.13268 - 13364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DINERO, WEST (YEGUA) 24888 840 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
CINDY TAYLOR KRIER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280510 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5204 - 5227

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DINERO, W. (YEGUA 5300) 24888 845 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
MCNEILL WELL #: G 2 RRCID -> 258804 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5267 - 5274

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DINERO, W. (YEGUA 5300) //CONT.// 24888 845 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL D WELL #: 1 RRCID -> 211789 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5212 - 5257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713 X	654	-0-	-59 B	-0-	541	2	113	9	N	103	166	1			69
02	644 X	443	-0-	-201 B	-0-	351	2	92	9	N	84					153
03	682 X	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	77	149	1			81
04	660 X	512	-0-	-148 B	-0-	416	2	96	9	N	87	4	1			164
05	651 X	550	-0-	-101 B	-0-	448	2	102	9	N	93	168	1			89
06	630 X	428	-0-	-202 B	-0-	322	2	106	9	N	96	162	1			23
07	591 X	591	-0-	-0- B	-0-	484	2	107	9	N	97					120
08	658 X	658	-0-	-0- B	-0-	551	2	107	9	N	97	155	1			62
09	638 X	638	-0-	-0- B	-0-	521	2	117	9	N	106	5	1			163
10	651 X	651	-0-	-0- B	-0-	546	2	105	9	N	95	163	1			95
11	630 X	477	-0-	-153 B	-0-	369	2	108	9	N	98	166	1			27
12	651 X	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	106					133

TOTAL GAS PROD: 5,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,139

SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
DOBIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 117865 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 5291 - 5299

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DINERO, W. (4300) 24888 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CBN OPERATING CORP. 140558
PARKER, EMILY H. WELL #: 1 U RRCID -> 082789 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 4290 - 4302

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DINERO, W. (4300) //CONT.// 24888 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DOBIE WELL #: 3 RRCID -> 236805 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4360 - 4370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			75
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			75

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LFW WELL #: 3 RRCID -> 257631 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4242 - 4244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			77
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			77
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			77
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			77
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			77
11	14B2 EXT	78	-0-	78 B	78	76 2	2 9	N	2			79
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	78			N	NO RPT			79

TOTAL GAS PROD: 78 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DINERO, W. (5600) 24888 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CBN OPERATING CORP. 140558
PARKER, EMILY H. WELL #: 1 L RRCID -> 082790 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 5640 - 5648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIRKS (HOCKLEY 2700) 24950 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WEST TULETA OPERATING CORP. 910460
ROBERTS, MORRIS ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 117177 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3821 PERF. 3084 - 3113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	32	1	321	3	N	-0-					10
02	308 N	242	-0-	-66	-0-	25	1	217	3	N	-0-					10
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	33	1	275	3	N	-0-					10
04	330 N	277	-0-	-53	-0-	32	1	245	3	N	-0-					10
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	37	1	251	3	N	-0-					10
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	49	1	284	3	N	-0-					10
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	64	1	236	3	N	-0-					10
08	279 N	232	-0-	-47	-0-	36	1	196	3	N	-0-					10
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	46	1	306	3	N	-0-					10
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	33	1	278	3	N	-0-					10
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	30	1	301	3	N	-0-					10
12	372 N	348	-0-	-24	-0-	37	1	311	3	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 3,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIRKS (HOCKLEY 3300) 24950 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
DOUBLECHEK OPERATING 224997
DUGAT, LENA ET AL WELL #: 1A RRCID -> 132178 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3152 - 3158

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST TULETA OPERATING CORP. 910460
ROBERTS, MORRIS ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 117179 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3821 PERF. 3324 - 3330

01	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	96	1	962	3	N	-0-					-0-
02	924 N	727	-0-	-197	-0-	77	1	650	3	N	-0-					-0-
03	923 N	923	-0-	-0-	-0-	97	1	826	3	N	-0-					-0-
04	1020 N	830	-0-	-190	-0-	95	1	735	3	N	-0-					-0-
05	864 N	864	-0-	-0-	-0-	112	1	752	3	N	-0-					-0-
06	999 N	999	-0-	-0-	-0-	146	1	853	3	N	-0-					-0-
07	899 N	899	-0-	-0-	-0-	191	1	708	3	N	-0-					-0-
08	868 N	695	-0-	-173	-0-	106	1	589	3	N	-0-					-0-
09	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	137	1	917	3	N	-0-					-0-
10	933 N	933	-0-	-0-	-0-	98	1	835	3	N	-0-					-0-
11	994 N	994	-0-	-0-	-0-	91	1	903	3	N	-0-					-0-
12	1085 N	1043	-0-	-42	-0-	109	1	934	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIRKS (1850) 24950 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
GINGERICH, GEORGE C. WELL #: 1D RRCID -> 190456 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 1770 - 1775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			-0-
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-			-0-
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-			-0-
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			-0-
05	372 N	319	-0-	-53	-0-	319	2		N	-0-			-0-
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			-0-
07	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	2		N	-0-			-0-
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-			-0-
09	270 N	237	-0-	-33	-0-	237	2		N	-0-			-0-
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-			-0-
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-			-0-
*12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOLAN (HOSTETTER) 25177 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
DOLAN WELL #: 1A RRCID -> 102613 COMPL. DATE 05/17/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10711 - 10783

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRASEK WELL #: 1 RRCID -> 186814 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 11893 PERF.10685 - 10752

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOLAN (HOSTETTER) //CONT.// 25177 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION //CONT.// 859552
PRASEK 139 WELL #: 2 RRCID -> 198955 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10712 - 10750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOLAN (LULING SAND) 25177 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
PRASEK 139 WELL #: 1 RRCID -> 198382 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 11893 PERF.10270 - 10280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRASEK-DOLAN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200496 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 9683 - 9691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGHERTY RANCH (10350) 25846 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
DOUGHERTY PROPERTIES -C- WELL #: 1 RRCID -> 106806 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 11596 PERF.10288 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	2333	-0-	-85	-0-	299	1	2015	2	N	17					186
							19	9									
02	2100	X	1974	-0-	-126	-0-	188	1	1771	2	N	14	173	1			27
							15	9									
03	2294	X	2079	-0-	-215	-0-	231	1	1831	2	N	15					42
							17	9									
04	2250	X	1510	-0-	-740	-0-	66	1	1431	2	N	12					54
							13	9									
05	2325	X	2251	-0-	-74	-0-	110	1	2124	2	N	15					69
							17	9									
06	2250	X	2007	-0-	-243	-0-	101	1	1905	2	N	1					70
							1	9									
07	2201	X	1732	-0-	-469	-0-	77	1	1655	2	N	-0-	50	1			20
08	2263	X	1955	-0-	-308	-0-	86	1	1854	2	N	14					34
							15	9									
09	2190	X	2053	-0-	-137	-0-	91	1	1947	2	N	14					48
							15	9									
10	2263	X	1915	-0-	-348	-0-	85	1	1817	2	N	12					60
							13	9									
11	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	113	1	2069	2	N	20					80
							22	9									
12	2108	X	2069	-0-	-39	-0-	92	1	1964	2	N	12					92
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 24,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

DREYER (VICKSBURG 3600) 26106 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PREMIER MINERALS, INC. 676033
ROGER WELL #: 1R RRCID -> 191812 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3471 - 3475

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DREYER (2900) 26106 859 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
MOSLEY WELL #: 1 RRCID -> 139459 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2850 - 2851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (11024) 26214 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
EICHHORN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245567 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.10516 - 10529

01	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	773	2	13	9	N	12					143
02	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	673	2	13	9	N	12					155
03	744 N	676	-0-	-68 B	-0-	648	2	28	9	N	25					180
04	750 N	558	-0-	-192 B	-0-	517	2	41	9	N	37	185	1			32
05	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	783	2	20	9	N	18					50
06	660 N	554	-0-	-106 B	-0-	535	2	19	9	N	17					67
07	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	648	2	19	9	N	17					84
08	806 N	480	-0-	-326 B	-0-	469	2	11	9	N	10					94
09	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	573	2	19	9	N	17					111
10	682 N	524	-0-	-158 B	-0-	510	2	14	9	N	13					124
11	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	600	2	22	9	N	20					144
12	620 N	581	-0-	-39 B	-0-	569	2	12	9	N	11					155

TOTAL GAS PROD: 7,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

MERIT ENERGY COMPANY 561136
O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 279477 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 16985 PERF.11016 - 11044

01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	448 X	-0-	-0-	-448 B	-0-					N	-0-					-0-
03	496 X	105	-0-	-391 B	-0-	5	1	99	3	N	1					1
						1	9									
04	480 X	361	-0-	-119 B	-0-	18	1	343	3	N	-0-					1
05	593 X	593	-0-	-0- B	-0-	29	1	564	3	N	-0-					1
06	479 X	479	-0-	-0- B	-0-	26	1	452	3	N	1					2
						1	9									
07	397 X	397	-0-	-0- B	-0-	23	1	374	3	N	-0-	1	1			1
08	589 X	266	-0-	-323 B	-0-	16	1	250	3	N	-0-					1
09	570 X	205	-0-	-365 B	-0-	11	1	194	3	N	-0-					1
10	589 X	145	-0-	-444 B	-0-	8	1	137	3	N	-0-					1
11	480 X	251	-0-	-229 B	-0-	14	1	236	3	N	1					2
						1	9									
12	403 X	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DRY HOLLOW (11024) //CONT.// 26214 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 281464 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 16543 PERF.10466 - 12026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 281618 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 14120 PERF.10526 - 11464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09	SWR 10	7813	-0-	7813	B	7813	411	1	7402	3	N	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	7813					N	-0-				-0-
11	SWR 10	18214	-0-	18214	B	26027	1029	1	17185	3	N	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	26027					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 26,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANK GU WELL #: 3 RRCID -> 281641 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 12462 PERF.10423 - 11475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	83				115
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	73				188
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	71	182	1		77
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	61	111	1		27
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	68				95
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	62	94	1		63
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	64	49	1		78
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	41	57	1		62
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	68				130
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	51	16	1		165
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	62	181	1		46
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 704

DRY HOLLOW (11024) //CONT.// 26214 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 281642 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 15360 PERF.10545 - 12088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT WELL #: 2 RRCID -> 281673 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 9190 - 11905

01	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	2078	-0-	2078 B	2078	116	1	1962	3	N	-0-					-0-
11	SWR 10	1854	-0-	1854 B	3932	104	1	1738	3	N	11					11
						12	9									
12	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	3932					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

DRY HOLLOW (GILSTRAP) 26214 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROCHELLE WELL #: 1 RRCID -> 203594 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 15348 PERF.12316 - 13858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	1207	1	2750	2	N	-0-					-0-
02	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	808	1	3505	2	N	-0-					-0-
03	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	779	1	2655	2	N	-0-					-0-
04	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	846	1	2919	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
05	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	898	1	3753	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	702	1	2218	2	N	-0-					-0-
07	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	676	1	1258	2	N	-0-					-0-
08	1560 X	1560	-0-	-0-	-0-	447	1	1113	2	N	-0-					-0-
09	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	635	1	1646	2	N	-0-					-0-
10	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	992	1	3460	2	N	-0-					-0-
11	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	924	1	1305	2	N	-0-					-0-
*12	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	969	1	2262	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ROCHELLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238034 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 15057 PERF.12712 - 12748

01	1178 X	673	-0-	-505	-0-	673	1			N	-0-					-0-
02	700 X	551	-0-	-149	-0-	551	1			N	-0-					-0-
03	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	709	1	376	2	N	-0-					-0-
04	949 X	949	-0-	-0-	-0-	828	1	121	2	N	-0-					-0-
05	873 X	873	-0-	-0-	-0-	679	1	194	2	N	-0-					-0-
06	1050 X	948	-0-	-102	-0-	660	1	288	2	N	-0-					-0-
07	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	713	1	456	2	N	-0-					-0-
08	1085 X	690	-0-	-395	-0-	455	1	235	2	N	-0-					-0-
09	960 X	944	-0-	-16	-0-	643	1	301	2	N	-0-					-0-
10	1178 X	1133	-0-	-45	-0-	729	1	404	2	N	-0-					-0-
11	1140 X	677	-0-	-463	-0-	650	1	27	2	N	-0-					-0-
12	1178 X	647	-0-	-531	-0-	632	1	15	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (RAINBOW SAND) 26214 531 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROCHELLE WELL #: 2 RRCID -> 172034 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 15608 PERF.13308 - 13338

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (RAINBOW SAND) //CONT.// 26214 531 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
ROCHELLE WELL #: 4 RRCID -> 212420 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12863 - 14269

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND) 26214 537 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 171822 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13658 - 14083

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 173951 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13951 - 14055

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND) //CONT.// 26214 537 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 175280 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13674 - 14188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184523 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13774 - 13800

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O. A. LAMPLEY GAS UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 188640 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 14247 PERF.13700 - 13825

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND) //CONT.// 26214 537 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROCHELLE WELL #: 3 RRCID -> 174438 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14094 - 14226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2108 X	1418	-0-	-690	-0-	175	1	1243	2	N	-0-			-0-
02	1652 X	1387	-0-	-265	-0-	130	1	1257	2	N	-0-			-0-
03	1736 X	1414	-0-	-322	-0-	142	1	1272	2	N	-0-			-0-
04	1680 X	1449	-0-	-231	-0-	149	1	1300	2	N	-0-			-0-
05	1519 X	1399	-0-	-120	-0-	142	1	1257	2	N	-0-			-0-
06	1500 X	1434	-0-	-66	-0-	130	1	1304	2	N	-0-			-0-
07	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	162	1	1523	2	N	-0-			-0-
08	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	150	1	1441	2	N	-0-			-0-
09	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	135	1	1559	2	N	-0-			-0-
10	1674 X	1648	-0-	-26	-0-	175	1	1473	2	N	-0-			-0-
11	1620 X	1520	-0-	-100	-0-	207	1	1313	2	N	-0-			-0-
12	1736 X	1689	-0-	-47	-0-	179	1	1510	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (UPPER ROCHELLE) 26214 543 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 176842 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13658 - 13764

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 178752 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 14065 PERF.13700 - 13817

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (UPPER ROCHELLE) //CONT.// 26214 543 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184533 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13511 - 13540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAGG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 198350 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 16066 PERF. N/A

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 218985 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13674 - 13812

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (WILCOX DAGG) 26214 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HILDA DAGG GU2 WELL #: 1 RRCID -> 106174 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 15775 PERF.11558 - 11679

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (WILCOX DAGG, NE) 26214 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GARRETT WELL #: 1-T RRCID -> 150148 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11593 - 11642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/11/2016 - WORKOVER TO ID #281520

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 237961 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 14065 PERF.11507 - 11557

01	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	100	1	2517	3	N	-0-					-0-
02	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	116	1	2662	3	N	-0-					-0-
03	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	132	1	2889	3	N	-0-					-0-
04	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	148	1	2835	3	N	-0-					-0-
05	3069 X	3054	-0-	-15	-0-	148	1	2906	3	N	-0-					-0-
06	2970 X	2889	-0-	-81	-0-	159	1	2730	3	N	-0-					-0-
07	3069 X	2922	-0-	-147	-0-	167	1	2755	3	N	-0-					-0-
08	3069 X	2054	-0-	-1015	-0-	125	1	1929	3	N	-0-					-0-
09	2970 X	2719	-0-	-251	-0-	143	1	2576	3	N	-0-					-0-
10	3069 X	1925	-0-	-1144	-0-	107	1	1818	3	N	-0-					-0-
11	2880 X	1487	-0-	-1393	-0-	84	1	1403	3	N	-0-					-0-
12	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT WELL #: 2 RRCID -> 281643 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 9190 - 11905

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROCHELLE GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 231373 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 16550 PERF.11830 - 12239

01	870 X	870	-0-	-0-	-0-	107	1	763	2	N	-0-					-0-
02	752 X	752	-0-	-0-	-0-	70	1	682	2	N	-0-					-0-
03	681 X	681	-0-	-0-	-0-	69	1	612	2	N	-0-					-0-
04	840 X	685	-0-	-155	-0-	70	1	615	2	N	-0-					-0-
05	868 X	480	-0-	-388	-0-	49	1	431	2	N	-0-					-0-
06	840 X	499	-0-	-341	-0-	45	1	454	2	N	-0-					-0-
07	837 X	603	-0-	-234	-0-	58	1	545	2	N	-0-					-0-
08	713 X	643	-0-	-70	-0-	61	1	582	2	N	-0-					-0-
09	881 X	881	-0-	-0-	-0-	70	1	811	2	N	-0-					-0-
10	853 X	853	-0-	-0-	-0-	90	1	763	2	N	-0-					-0-
11	681 X	681	-0-	-0-	-0-	93	1	588	2	N	-0-					-0-
12	899 X	866	-0-	-33	-0-	92	1	774	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY) 26214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
DAGG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 223659 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12102 - 12142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			1
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/25/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
EDWARDS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218473 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 14710 PERF.12302 - 12354

01	620 X	442	-0-	-178	-0-	17	1	425	3	N	-0-					73
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	16	1	363	3	N	-0-					73
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	N	-0-					73
04	420 N	365	-0-	-55	-0-	18	1	347	3	N	-0-					73
05	434 N	193	-0-	-241	-0-	9	1	184	3	N	-0-					73
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	6	1	101	3	N	-0-					73
07	372 N	313	-0-	-59	-0-	18	1	295	3	N	-0-					73
08	186 N	91	-0-	-95	-0-	6	1	85	3	N	-0-					73
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	3	N	-0-					73
10	310 N	2	-0-	-308	-0-	2	3			N	-0-					73
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	26	1	438	3	N	-0-					73
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221963 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12762 - 13686

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 277235 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 16985 PERF.12230 - 12779

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY) //CONT.// 26214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 281602 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 16543 PERF.10466 - 12026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	2193	-0-	2193	69510	83	1	2108	3	N	2					48
						2	9									
02	SWR 10	1938	-0-	1938	71448	80	1	1828	3	N	27					75
						30	9									
03	SWR 10	2127	-0-	2127	73575	92	1	2026	3	N	8					83
						9	9									
04	SWR 10	2017	-0-	2017	75592	100	1	1909	3	N	7					90
						8	9									
05	SWR 10	1942	-0-	1942	77534	93	1	1837	3	N	11					101
						12	9									
06	SWR 10	1913	-0-	1913	79447	104	1	1784	3	N	23	34	1			90
						25	9									
07	SWR 10	1828	-0-	1828	81275	103	1	1702	3	N	21	58	1			53
						23	9									
08	SWR 10	1300	-0-	1300	82575	79	1	1210	3	N	10					63
						11	9									
09	SWR 10	1158	-0-	1158	83733	60	1	1084	3	N	13					76
						14	9									
10	SWR 10	1452	-0-	1452	85185	80	1	1361	3	N	10					86
						11	9									
11	SWR 10	1617	-0-	1617	86802	90	1	1510	3	N	15					101
						17	9									
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	86802					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 281672 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 15360 PERF.10545 - 12088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	20848	-0-	20848	367929	791	1	19972	3	N	77	83	1			32
						85	9									
02	SWR 10	18195	-0-	18195	386124	756	1	17342	3	N	88					120
						97	9									
03	SWR 10	19259	-0-	19259	405383	836	1	18314	3	N	99	91	1			128
						109	9									
04	SWR 10	18112	-0-	18112	423495	896	1	17108	3	N	98	181	1			45
						108	9									
05	SWR 10	17827	-0-	17827	441322	858	1	16868	3	N	92					137
						101	9									
06	SWR 10	16417	-0-	16417	457739	900	1	15428	3	N	81	148	1			70
						89	9									
07	SWR 10	16366	-0-	16366	474105	928	1	15347	3	N	83	121	1			32
						91	9									
08	SWR 10	11723	-0-	11723	485828	714	1	10978	3	N	28					60
						31	9									
09	SWR 10	13653	-0-	13653	499481	713	1	12835	3	N	95					155
						105	9									
10	SWR 10	13795	-0-	13795	513276	764	1	12940	3	N	83	176	1			62
						91	9									
11	SWR 10	12441	-0-	12441	525717	698	1	11649	3	N	85					147
						94	9									
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	525717					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 909

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 191749 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 17166 PERF.14070 - 15862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2017 - PLUGGED 06/22/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
DRY HOLLOW SWD WELL #: 1 RRCID -> 176499 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3904

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181571 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 15256 PERF.13621 - 15135

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	784	X	753	-0-	-31	-0-	31	1	708	3	N	13	13	8			-0-
							14	9									
03	868	X	826	-0-	-42	-0-	36	1	790	3	N	-0-					-0-
04	783	X	783	-0-	-0-	-0-	39	1	743	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	889	X	889	-0-	-0-	-0-	43	1	844	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	810	X	745	-0-	-65	-0-	41	1	704	3	N	-0-					-0-
07	837	X	737	-0-	-100	-0-	42	1	695	3	N	-0-					-0-
08	899	X	582	-0-	-317	-0-	36	1	546	3	N	-0-					-0-
09	870	X	735	-0-	-135	-0-	38	1	691	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
10	899	X	791	-0-	-108	-0-	44	1	745	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	750	X	696	-0-	-54	-0-	39	1	657	3	N	-0-					-0-
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184428 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13511 - 14543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAGG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 198347 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 16066 PERF.13401 - 15808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANK GU WELL #: 3 RRCID -> 246349 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 12462 PERF.11640 - 12418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FRANK GU WELL #: 2 RRCID -> 247347 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11682 - 12120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15004 X	14062	-0-	-942	-0-	532	1	13436	3	Y	85	97	1			42
						94	9									
02	13552 X	12777	-0-	-775	-0-	529	1	12128	3	Y	109	21	8			130
						120	9									
03	14787 X	13938	-0-	-849	-0-	604	1	13237	3	Y	88	55	1			163
						97	9									
04	14160 X	13248	-0-	-912	-0-	655	1	12507	3	Y	78	146	1			95
						86	9									
05	14291 X	13494	-0-	-797	-0-	649	1	12759	3	Y	78					173
						86	9									
06	13680 X	12859	-0-	-821	-0-	704	1	12075	3	Y	73	168	1			78
						80	9									
07	14136 X	13009	-0-	-1127	-0-	737	1	12195	3	Y	70					148
						77	9									
08	13950 X	9933	-0-	-4017	-0-	603	1	9276	3	Y	49	133	1			64
						54	9									
09	13260 X	13125	-0-	-135	-0-	686	1	12348	3	Y	83	2	8			145
						91	9									
10	13485 X	12054	-0-	-1431	-0-	667	1	11304	3	Y	75					220
						83	9									
11	12870 X	10864	-0-	-2006	-0-	609	1	10167	3	Y	80	178	1			122
						88	9									
12	13423 X	-0-	-0-	-13423	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 868

HILDA DAGG WELL #: 1 RRCID -> 276677 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 13601 PERF.10537 - 11108

01	35402 X	29461	-0-	-5941	-0-	1111	1	28051	3	N	272	367	1			75
						299	9									
02	30772 X	26021	-0-	-4751	-0-	1077	1	24706	3	N	216	179	1	2	8	110
						238	9									
03	33015 X	28071	-0-	-4944	-0-	1215	1	26613	3	N	221	181	1			150
						243	9									
04	30870 X	27057	-0-	-3813	-0-	1335	1	25499	3	N	203	283	1			70
						223	9									
05	30473 X	27317	-0-	-3156	-0-	1311	1	25782	3	N	204	180	1			94
						224	9									
06	28500 X	25734	-0-	-2766	-0-	1407	1	24134	3	N	175	178	1	1	8	90
						193	9									
07	28799 X	26360	-0-	-2439	-0-	1491	1	24663	3	N	187	178	1			99
						206	9									
08	28086 X	19271	-0-	-8815	-0-	1168	1	17961	3	N	129	178	1			50
						142	9									
09	27060 X	22004	-0-	-5056	-0-	1146	1	20629	3	N	208	179	1			79
						229	9									
10	27311 X	22923	-0-	-4388	-0-	1265	1	21430	3	N	207	182	1			104
						228	9									
11	25740 X	21658	-0-	-4082	-0-	1211	1	20221	3	N	205	177	1			132
						226	9									
12	26350 X	-0-	-0-	-26350	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 275,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,227

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280476 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 15256 PERF.13621 - 15135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10303	X	618	-0-	-9685	-0-	24	1	594	3	N	-0-					-0-
02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
03	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	889	X	889	-0-	-0-	-0-	43	1	844	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE EAST) 26214 611 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRUSHY CREEK WELL #: 1 RRCID -> 162212 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 15330 PERF.14100 - 14256

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) 26214 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
FRANK GU WELL #: 1 RRCID -> 273604 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10522 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	2	1	45	3	Y	17	14	1			9
							19	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	2	1	55	3	Y	-0-	4	1			5
04	60	N	4	-0-	-56 B	-0-	3	3	1	9	Y	1	5	1			1
05	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					1
06	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	3	1	44	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	2	1	34	3	Y	3					3
							3	9									
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	1					1
							1	9									
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 365 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HILDA DAGG GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 277337 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 15775 PERF.11040 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9117		7876	-0-	-1241 B	19861	291	1	7348	3	N	215	183	1			157
							237	9									
02	0		-0-	-0-	-0- B	19861					N	88	184	1			61
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 19861																	
03	7750	N	-0-	-0-	-7750 B	12111					N	123	131	1			53
04	931		-0-	-0-	-931 B	11180					N	84	82	1			55
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	11180					N	69					124
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	11180					N	52	139	1			37
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	11180					N	45					82
08	11180	X	-0-	-0-	-11180	-0-					N	29	60	1			51
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77					128
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68	168	1			28
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 850

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 26214 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 278670 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 16700 PERF.10550 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	#	5395	-0-	-4308 B	-8959	204	1	5147	3	N	40					123
							44	9									
02	T. A.		4247	-0-	4247 B	-4712	176	1	4034	3	N	34					157
							37	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4712																	
03	T. A.		3131	-0-	3131 B	-1581	136	1	2978	3	N	15	139	1			33
							17	9									
04	T. A.		1535	-0-	1535 B	-46	76	1	1444	3	N	14					47
							15	9									
05	0	N	648	-0-	648 B	602	31	1	617	3	N	-0-					47
06	0	N	2752	-0-	2752 B	3354	151	1	2595	3	N	5					52
							6	9									
07	5635	N	2281	-0-	-3354 B	-0-	129	1	2135	3	N	15					67
							17	9									
08	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	100	1	1531	3	N	8					75
							9	9									
09	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	82	1	1467	3	N	10					85
							11	9									
10	522	X	522	-0-	-0-	-0-	29	1	490	3	N	3					88
							3	9									
11	508	X	508	-0-	-0-	-0-	28	1	465	3	N	14					102
							15	9									
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

HILDA DAGG WELL #: 1 RRCID -> 278676 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 13601 PERF.10539 - 10569

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 281319 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 13606 PERF.10408 - 10845

01	27557		-0-	-0-	-27557	B	265826				N	68					88
02	0		-0-	-0-	-0-	B	265826				N	50					138
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 265826																	
03	0		-0-	-0-	-0-	B	265826				N	48	138	1			48
04	5315		-0-	-0-	-5315	B	260511				N	47					95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	260511				N	43					138
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	260511				N	38	141	1			35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	260511				N	33					68
08	260511	X	-0-	-0-	-260511		-0-				N	14					82
09	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	25					107
10	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	22					129
11	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					129
12	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 388

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 26214 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 281362 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 15360 PERF.10545 - 12088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23859	20848	-0-	-3011 B	234542	791	1	19972	3	N	77	83	1			32
						85	9									
02	0	-0-	-0-	-0- B	234542					N	88					120
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 234542																
03	0	-0-	-0-	-0- B	234542					N	99	91	1			128
04	4602	-0-	-0-	-4602 B	229940					N	98	181	1			45
05	0	-0-	-0-	-0- B	229940					N	92					137
06	0	-0-	-0-	-0- B	229940					N	81	148	1			70
07	0	-0-	-0-	-0- B	229940					N	83	121	1			32
08	229940 X	-0-	-0-	-229940	-0-					N	28					60
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95					155
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	83	176	1			62
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 20,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 824

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 281379 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 16543 PERF.10466 - 12026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	2193	-0-	2193 B	-37845	83	1	2108	3	N	2					48
						2	9									
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-37845					N	27					75
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -20584 CANCELLED UNDERAGE -> -17261																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-20584					N	8					83
04	2130 N	-0-	-0-	-2130 B	-20584					N	7					90
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-20584					N	11					101
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-20584					N	23	34	1			90
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-20584					N	21	58	1			53
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					63
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					76
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					86
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 2,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 26214 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FRANK GU WELL #: 3 RRCID -> 281465 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 12462 PERF.10423 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20418	N	5645	-0-	-14773 B	4871	212	1	5342	3	N	83					115
							91	9									
02	0	N	4962	-0-	4962 B	9833	202	1	4638	3	N	111	38	8			188
							122	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 9833																	
03	0	N	5270	-0-	5270 B	15103	227	1	4964	3	N	72	183	1			77
							79	9									
04	3938	N	5173	-0-	1235 B	16338	254	1	4846	3	N	66	111	1	5	8	27
							73	9									
05	0	N	5424	-0-	5424 B	21762	259	1	5090	3	N	68					95
							75	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	21762					N	61	93	1			63
07	7750	N	-0-	-0-	-7750 B	14012					N	64	49	1			78
08	14012	X	-0-	-0-	-14012	-0-					N	41	57	1			62
09	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	68					130
10	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	51	16	1			165
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

TOTAL GAS PROD: 26,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 685

GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 281520 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10617 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	591		144	-0-	-447 B	11625	5	1	138	3	N	1					33
							1	9									
02	7000	N	256	-0-	-6744 B	4881	10	1	228	3	N	16	16	8			33
							18	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4881																	
03	5003	N	122	-0-	-4881 B	-0-	5	1	117	3	N	-0-					33
04	114	N	47	-0-	-67 B	-0-	2	1	42	3	N	3	1	8			35
							3	9									
05	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	1	1	21	3	N	1					36
							1	9									
06	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	1	1	17	3	N	2	2	8			36
							2	9									
07	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	2	1	31	3	N	-0-					36
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					36
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					36
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	1					37
							1	9									
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 676 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 26214 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VESELY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 281585 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 15592 PERF.10074 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48257		2469	-0-	-45788 B	-58828	92	1	2333	3	N	40	80	1			20
							44	9									
02	0	N	2032	-0-	2032 B	-56796	83	1	1912	3	N	34	2	8			52
							37	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -56796																	
03	0	N	1823	-0-	1823 B	-54973	78	1	1717	3	N	25					77
							28	9									
04	2400	N	1557	-0-	-843 B	-54973	76	1	1456	3	N	23					100
							25	9									
05	0	N	1447	-0-	1447 B	-53526	69	1	1354	3	N	22					122
							24	9									
06	0	N	638	-0-	638 B	-52888	35	1	596	3	N	6	1	8			127
							7	9									
07	0	N	507	-0-	507 B	-52381	28	1	469	3	N	9					136
							10	9									
08	1829	X	294	-0-	-1535	-0-	18	1	272	3	N	4	123	1			17
							4	9									
09	1560	X	233	-0-	-1327	-0-	12	1	217	3	N	4					21
							4	9									
10	1457	X	101	-0-	-1356	-0-	5	1	90	3	N	5					26
							6	9									
11	630	X	288	-0-	-342	-0-	15	1	259	3	N	13					39
							14	9									
12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 281586 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 14120 PERF.10526 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29561		10094	-0-	-19467 B	459867	372	1	9392	3	N	300	283	1			142
							330	9									
02	0	N	7481	-0-	7481 B	467348	301	1	6895	3	N	259	188	1			213
							285	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 467348																	
03	0	N	7170	-0-	7170 B	474518	300	1	6573	3	N	270	358	1			125
							297	9									
04	5702		6400	-0-	698 B	475216	305	1	5825	3	N	245	185	1			185
							270	9									
05	0		6352	-0-	6352 B	481568	295	1	5794	3	N	239	364	1			60
							263	9									
06	0		5613	-0-	5613 B	487181	296	1	5078	3	N	217	219	1			58
							239	9									
07	0		5233	-0-	5233 B	492414	286	1	4729	3	N	198	178	1			78
							218	9									
08	495960	X	3546	-0-	-492414	-0-	207	1	3189	3	N	136	177	1			37
							150	9									
09	6390	X	3399	-0-	-2991	-0-	176	1	3176	3	N	43					80
							47	9									
10	6355	X	2934	-0-	-3421	-0-	155	1	2625	3	N	140					220
							154	9									
11	5610	X	2733	-0-	-2877	-0-	146	1	2436	3	N	137	175	1			182
							151	9									
12	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,184

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 26214 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARRETT WELL #: 2 RRCID -> 281612 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 9190 - 11905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1870	2157	-0-	287 B	15938	82	1	2062	3	N	12	168	1			21
						13	9									
02	7000 N	2009	-0-	-4991 B	10947	83	1	1901	3	N	23	5	8			39
						25	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				10947												
03	7750 N	2242	-0-	-5508 B	5439	97	1	2125	3	N	18					57
						20	9									
04	7500 N	2086	-0-	-5414 B	25	103	1	1961	3	N	20	1	8			76
						22	9									
05	2285 N	2260	-0-	-25 B	-0-	108	1	2132	3	N	18					94
						20	9									
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	15	84	1			25
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	15					40
08	2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	10					50
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					57
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					85
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 10,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 281631 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX) 26214 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191554 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12762 - 13686

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX) //CONT.// 26214 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EDWARDS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192439 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 15452 PERF.13863 - 14308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	207	1	5231	3	Y	-0-					4
02	5628	X	4130	-0-	-1498	-0-	170	1	3898	3	Y	56	56	8			4
							62	9									
03	6231	X	5030	-0-	-1201	-0-	220	1	4810	3	Y	-0-					4
04	6030	X	4812	-0-	-1218	-0-	239	1	4573	3	Y	-0-					4
05	5425	X	4267	-0-	-1158	-0-	206	1	4057	3	Y	4	4	8			4
							4	9									
06	5250	X	4683	-0-	-567	-0-	258	1	4425	3	Y	-0-					4
07	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	301	1	4987	3	Y	-0-					4
08	5022	X	2902	-0-	-2120	-0-	177	1	2725	3	Y	-0-					4
09	4800	X	4528	-0-	-272	-0-	238	1	4279	3	Y	10	10	8			4
							11	9									
10	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	296	1	5023	3	Y	3	3	8			4
							3	9									
11	5130	X	4607	-0-	-523	-0-	260	1	4347	3	Y	-0-					4
12	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198402 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 14710 PERF.13764 - 14420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESELY WELL #: 1 RRCID -> 198767 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 16482 PERF.14140 - 15484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		469	-0-	469	469	17	1	393	3	N	54	54	8			-0-
							59	9									
03	14B2 EXT		799	-0-	799	1268	35	1	764	3	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		776	-0-	776	2044	39	1	736	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2902	X	858	-0-	-2044	-0-	39	1	774	3	N	41	41	8			-0-
							45	9									
06	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX) //CONT.// 26214 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROCHELLE WELL #: 4 RRCID -> 183156 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 15550 PERF.13964 - 14048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHELLE WELL #: 6 RRCID -> 197995 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 14955 PERF.13990 - 14063

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	44	1	310	2	N	-0-					-0-
02	252 N	192	-0-	-60	-0-	18	1	174	2	N	-0-					-0-
03	248 N	228	-0-	-20	-0-	23	1	205	2	N	-0-					-0-
04	330 N	266	-0-	-64	-0-	27	1	239	2	N	-0-					-0-
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	26	1	233	2	N	-0-					-0-
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	35	1	352	2	N	-0-					-0-
07	279 N	198	-0-	-81	-0-	19	1	179	2	N	-0-					-0-
08	248 N	214	-0-	-34	-0-	20	1	194	2	N	-0-					-0-
09	390 N	171	-0-	-219	-0-	14	1	157	2	N	-0-					-0-
10	186 N	160	-0-	-26	-0-	17	1	143	2	N	-0-					-0-
11	210 N	144	-0-	-66	-0-	20	1	124	2	N	-0-					-0-
12	186 N	150	-0-	-36	-0-	16	1	134	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHELLE WELL #: 7 RRCID -> 197996 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14194 - 14248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728 X	1073	-0-	-1655	-0-	709	1	364	2	N	-0-					-0-
02	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	982	1	1513	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	2511 X	2319	-0-	-192	-0-	1088	1	1230	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	2430 X	1408	-0-	-1022	-0-	927	1	481	2	N	-0-					-0-
05	2046 X	1902	-0-	-144	-0-	899	1	1003	2	N	-0-					-0-
06	2670 X	1950	-0-	-720	-0-	857	1	1093	2	N	-0-					-0-
07	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	1057	1	2067	2	N	-0-					-0-
08	2325 X	2323	-0-	-2	-0-	699	1	1624	2	N	-0-					-0-
09	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	857	1	2311	2	N	-0-					-0-
10	3131 X	2364	-0-	-767	-0-	874	1	1490	2	N	-0-					-0-
11	3030 X	2827	-0-	-203	-0-	964	1	1863	2	N	-0-					-0-
*12	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	1011	1	3917	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DRY HOLLOW (14100 WILCOX) 26214 785 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROCHELLE WELL #: 5 RRCID -> 202584 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 15208 PERF.14091 - 14131

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	23	1	165	2	N	-0-					-0-
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	13	1	126	2	N	-0-					-0-
03	186 N	147	-0-	-39	-0-	15	1	132	2	N	-0-					-0-
04	180 N	105	-0-	-75	-0-	11	1	94	2	N	-0-					-0-
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	14	1	128	2	N	-0-					-0-
06	150 N	126	-0-	-24	-0-	11	1	115	2	N	-0-					-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	15	1	143	2	N	-0-					-0-
08	155 N	82	-0-	-73	-0-	8	1	74	2	N	-0-					-0-
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	13	1	155	2	N	-0-					-0-
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	23	1	195	2	N	-0-					-0-
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	23	1	144	2	N	-0-					-0-
*12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	21	1	180	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW, NORTH (11,024) 26216 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
LAMPLEY, O. A. GU WELL #: 4 RRCID -> 277120 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 16717 PERF.11012 - 11038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					55
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 32

DUDLEY CAMPBELL (FRIO 6200) 26325 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BAUMGARTNER -A- WELL #: 3 RRCID -> 275006 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6186 - 6192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116 #	1014	-0-	-102	-0-	620	1	394	9	N	358	359	1			263
02	1092 #	763	-0-	-329	-0-	460	1	303	9	N	275	346	1			192
03	1209 #	165	-0-	-1044	-0-	100	1	65	9	N	59					251
04	1170 #	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					251
05	1116 #	-0-	-0-	-1116	-0-					N	123	374	1			-0-
06	990 #	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
07	837 #	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 815

DUDLEY CAMPBELL (1800) 26325 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BAUMGARTNER -A- WELL #: 2 RRCID -> 260563 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 1836 - 1854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/28/2017 - P/A 07/28/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN (SLICK-WILCOX) 26662 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
DUNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 151556 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3300 - 3400

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EHF (WILCOX 8600) 26980 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
A.O.E. OPERATORS, INC. 000555
HAMILTON FEE WELL #: B 3 RRCID -> 200210 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8518 - 8538

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	7	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2016 - PLUGGED 03/11/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
SFS UNIT 16 WELL #: 1H RRCID -> 271121 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13650 - 18375

01	21886 X	17922	-0-	-3964	-0-	17922	3	N	-0-			-0-
02	15958 X	15958	-0-	-0-	-0-	15958	3	N	-0-			-0-
03	17888 X	17888	-0-	-0-	-0-	17888	3	N	-0-			-0-
04	15778 X	15778	-0-	-0-	-0-	15778	3	N	-0-			-0-
05	18094 X	18094	-0-	-0-	-0-	18094	3	N	-0-			-0-
06	17340 X	15956	-0-	-1384	-0-	15956	3	N	-0-			-0-
07	17887 X	15686	-0-	-2201	-0-	15686	3	N	-0-			-0-
08	18104 X	14668	-0-	-3436	-0-	14668	3	N	-0-			-0-
09	17520 X	15134	-0-	-2386	-0-	15134	3	N	-0-			-0-
10	18104 X	15002	-0-	-3102	-0-	15002	3	N	-0-			-0-
11	15960 X	13961	-0-	-1999	-0-	13961	3	N	-0-			-0-
12	15686 X	13720	-0-	-1966	-0-	13720	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 189,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
RUCKMAN MONITOR WELL WELL #: 1 RRCID -> 262720 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 12917 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
HAHN DEW WELL #: 1H RRCID -> 268704 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13722 PERF.14134 - 18185

01	9517	X	8052	-0-	-1465	-0-	278	1	7385	2	N	354	343	1				160
							389	9										
02	8596	X	8203	-0-	-393	-0-	288	1	7563	2	N	320	345	1				135
							352	9										
03	9517	X	8124	-0-	-1393	-0-	306	1	7506	2	N	284	359	1				60
							312	9										
04	8700	X	6359	-0-	-2341	-0-	246	1	5873	2	N	218	183	1				95
							240	9										
05	9083	X	203	-0-	-8880	-0-	8	1	175	2	N	18						113
							20	9										
06	8790	X	-0-	-0-	-8790	-0-					N	-0-						113
07	9083	X	-0-	-0-	-9083	-0-					N	-0-	82	1				31
08	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					N	-0-						31
09	12495	X	12495	-0-	-0-	-0-	483	1	11406	2	N	551	377	1				205
							606	9										
10	10601	X	10601	-0-	-0-	-0-	421	1	9755	2	N	386	525	1	1	8		65
							425	9										
11	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	384	1	7757	2	N	346	374	1				37
							381	9										
12	12090	X	8690	-0-	-3400	-0-	348	1	7981	2	N	328	174	1	1	8		190
							361	9										

TOTAL GAS PROD: 71,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,805

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 1H RRCID -> 273143 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13824 - 20238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24211	X	21253	-0-	-2958	-0-	806 934	1 9	19513	2	N	849	736	1			202
02	20692	X	18079	-0-	-2613	-0-	747 784	1 9	16548	2	N	713	752	1			163
03	22785	X	19528	-0-	-3257	-0-	826 843	1 9	17859	2	N	766	740	1	1	8	188
04	21420	X	18913	-0-	-2507	-0-	795 785	1 9	17333	2	N	714	743	1			159
05	21266	X	19003	-0-	-2263	-0-	817 744	1 9	17442	2	N	676	673	1	2	8	160
06	20580	X	18496	-0-	-2084	-0-	781 692	1 9	17023	2	N	629	727	1	2	8	60
07	20026	X	18244	-0-	-1782	-0-	814 684	1 9	16746	2	N	622	547	1			135
08	19530	X	16187	-0-	-3343	-0-	730 597	1 9	14860	2	N	543	529	1	4	8	145
09	18900	X	17113	-0-	-1787	-0-	800 606	1 9	15707	2	N	551	506	1			190
10	19127	X	16812	-0-	-2315	-0-	822 652	1 9	15338	2	N	593	712	1	3	8	68
11	18510	X	15967	-0-	-2543	-0-	802 645	1 9	14520	2	N	586	587	1			67
12	18259	X	16457	-0-	-1802	-0-	828 685	1 9	14944	2	N	623	591	1	1	8	98

TOTAL GAS PROD: 216,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,865

BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 2H RRCID -> 273146 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13667 PERF.14035 - 20572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19499	X	16604	-0-	-2895	-0-	636 587	1 9	15381	2	N	534	370	1			223
02	15568	X	14535	-0-	-1033	-0-	604 550	1 9	13381	2	N	500	548	1			175
03	17236	X	15727	-0-	-1509	-0-	670 584	1 9	14473	2	N	531	556	1	1	8	149
04	16680	X	15280	-0-	-1400	-0-	647 540	1 9	14093	2	N	491	536	1	1	8	103
05	16895	X	15699	-0-	-1196	-0-	679 518	1 9	14502	2	N	471	349	1			225
06	16080	X	15386	-0-	-694	-0-	654 494	1 9	14238	2	N	449	544	1	2	8	128
07	16089	X	15215	-0-	-874	-0-	682 487	1 9	14046	2	N	443	477	1			94
08	15779	X	12942	-0-	-2837	-0-	587 404	1 9	11951	2	N	367	364	1	6	8	91
09	15390	X	12941	-0-	-2449	-0-	607 403	1 9	11931	2	N	366	380	1			77
10	15903	X	13093	-0-	-2810	-0-	646 410	1 9	12037	2	N	373	389	1	1	8	60
11	15390	X	12482	-0-	-2908	-0-	633 403	1 9	11446	2	N	366	308	1			118
12	15221	X	12920	-0-	-2301	-0-	655 454	1 9	11811	2	N	413	329	1	1	8	201

TOTAL GAS PROD: 172,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,304

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HAHN DEW WELL #: 2H RRCID -> 273147 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 13705 PERF.13906 - 18296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19623 X	16099	-0-	-3524	-0-	565 600	1 9	14934	2	N	545	570	1			142
02	16716 X	15075	-0-	-1641	-0-	533 583	1 9	13959	2	N	530	559	1			113
03	18507 X	15879	-0-	-2628	-0-	600 583	1 9	14696	2	N	530	558	1			85
04	17100 X	16235	-0-	-865	-0-	633 528	1 9	15074	2	N	480	361	1	1	8	203
05	17019 X	16425	-0-	-594	-0-	733 516	1 9	15176	2	N	469	539	1			133
06	16140 X	15536	-0-	-604	-0-	734 480	1 9	14322	2	N	436	365	1	2	8	202
07	16771 X	15552	-0-	-1219	-0-	774 486	1 9	14292	2	N	442	511	1	1	8	132
08	16771 X	13586	-0-	-3185	-0-	671 420	1 9	12495	2	N	382	365	1	6	8	143
09	16230 X	12599	-0-	-3631	-0-	497 481	1 9	11621	2	N	437	417	1	1	8	162
10	16430 X	13121	-0-	-3309	-0-	529 442	1 9	12150	2	N	402	505	1	1	8	58
11	15540 X	11997	-0-	-3543	-0-	550 447	1 9	11000	2	N	406	363	1	1	8	100
12	15562 X	14418	-0-	-1144	-0-	583 532	1 9	13303	2	N	484	386	1	1	8	197

TOTAL GAS PROD: 176,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,543

HAHN DEW WELL #: 3H RRCID -> 273149 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13884 - 18258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19623 X	15353	-0-	-4270	-0-	537 603	1 9	14213	2	N	548	532	1			205
02	16688 X	13882	-0-	-2806	-0-	491 547	1 9	12844	2	N	497	529	1			173
03	18476 X	15011	-0-	-3465	-0-	566 557	1 9	13888	2	N	506	543	1	1	8	135
04	16680 X	13865	-0-	-2815	-0-	537 496	1 9	12832	2	N	451	360	1	1	8	225
05	16244 X	15176	-0-	-1068	-0-	674 505	1 9	13997	2	N	459	531	1	1	8	152
06	14880 X	14285	-0-	-595	-0-	671 477	1 9	13137	2	N	434	526	1	2	8	58
07	15376 X	14106	-0-	-1270	-0-	698 473	1 9	12935	2	N	430	341	1			147
08	15190 X	12777	-0-	-2413	-0-	625 438	1 9	11714	2	N	398	330	1	4	8	211
09	14700 X	11279	-0-	-3421	-0-	445 429	1 9	10405	2	N	390	514	1			87
10	15190 X	11432	-0-	-3758	-0-	456 433	1 9	10543	2	N	394	346	1	1	8	134
11	14280 X	10792	-0-	-3488	-0-	491 437	1 9	9864	2	N	397	359	1	2	8	170
12	14105 X	12083	-0-	-2022	-0-	488 455	1 9	11140	2	N	414	364	1			220

TOTAL GAS PROD: 160,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,318

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MIGURA WELL #: 1 RRCID -> 252842 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 13551 PERF.14007 - 16787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3837					N	-0-					88
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3837					N	-0-					88
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3837					N	114	84	1	1	8	117
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-3837					N	78	6	8			189
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-3837					N	75	148	1	3	8	113
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-3837					N	71					184
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-3837					N	44	178	1			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-3837					N	53					103
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74					177
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73	173	1			77
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72					149
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	165	1			43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 713

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 256985 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13412 - 17879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-41728					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-41728					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-41728					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAUSE B WELL #: 1 RRCID -> 257509 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12967 - 18440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-32318					N	-0-					125
02	SHUT IN	25	-0-	25 B	-32293	7	1	18	9	N	16	1	8			140
03	SHUT IN	357	-0-	357	-0-	214	1	143	9	N	130	1	8			269
04	SHUT IN	81	-0-	81	81	68	1	13	9	N	12	148	1			133
*05	81 X	-0-	-0-	-81	-0-					N	25					158
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	9					167
07	93 N	63	-0-	-30	-0-	52	1	11	9	N	10					177
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					178
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	294	1	25	9	N	23					201
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	257	1	7	9	N	6	160	1			47
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	T. A.	-0-	-0-	-11	-0-					N	1					48

TOTAL GAS PROD: 1,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
OLIVER A WELL #: 1H RRCID -> 258092 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12944 - 18351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	564	-0-	37 B	-41472	372	1	112	3	N	73					163
							80	9									
02	476	N	1359	-0-	883 B	-40589	573	1	613	3	N	157	178	1	2	8	140
							173	9									
03	527	N	880	-0-	353	-0-	683	1	197	9	N	179	179	1			140
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	460	1	164	9	N	149	174	1			115
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	408	1	244	3	N	212	177	1			150
							233	9									
06	510	N	388	-0-	-122	-0-	190	1	77	3	N	110	182	1			78
							121	9									
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					78
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	386	1	85	3	N	187	177	1			88
							206	9									
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	345	1	36	3	N	189	182	1			95
							208	9									
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	326	1	227	3	N	450	377	1			168
							495	9									
*11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	329	1	928	3	N	687	673	1			182
							756	9									
*12	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	332	1	1649	3	N	620	707	1			95
							682	9									

TOTAL GAS PROD: 11,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,013

LANIK B WELL #: 1H RRCID -> 259780 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13285 - 18725

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-207861					N	-0-				38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-207861					N	-0-				38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-207861					N	-0-				38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MUIR D WELL #: 1H RRCID -> 262037 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13117 PERF.13023 - 19163

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2511 X	1208	-0-	-1303 B	-0-	645	1	16	3	N	497	349	1			248
						547	9									
*02	2268 X	986	-0-	-1282 B	-0-	476	1	510	9	N	464	522	1			190
*03	2511 X	2391	-0-	-120 B	-0-	1110	1	777	3	N	458	357	1			291
						504	9									
*04	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	1185	1	1037	3	N	496	536	1			251
						546	9									
*05	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	1263	1	988	3	N	478	529	1			200
						526	9									
*06	2430 N	1784	-0-	-646	-0-	1287	1	497	9	N	452	362	1			290
*07	3100 N	3352	-0-	252	252	1674	1	1270	3	N	371	503	1			158
						408	9									
*08	2583 N	2331	-0-	-252	-0-	998	1	950	3	N	348	358	1			148
						383	9									
*09	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	839	1	1054	3	N	430	366	1			212
						473	9									
*10	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	1132	1	997	3	N	405	505	1			112
						446	9									
*11	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	1213	1	584	3	N	389	360	1			141
						428	9									
*12	3085 N	3085	-0-	-0-	-0-	1485	1	1124	3	N	433	380	1			194
						476	9									

TOTAL GAS PROD: 27,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,221

WILLIAMS A WELL #: 1H RRCID -> 263755 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13243 - 19053

01	2914 X	1670	-0-	-1244 B	-112	1268	3	402	9	N	365	370	1			187
*02	1372 X	1404	-0-	32 B	-80	1	1	1052	3	N	319	383	1			123
						351	9									
*03	1383 X	1463	-0-	80 B	-0-	1083	3	380	9	N	345	353	1			115
04	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	1286	3	345	9	N	314	169	1			260
05	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	1365	3	374	9	N	340	371	1	1	8	228
06	1620 X	1354	-0-	-266	-0-	1033	3	321	9	N	292	343	1			177
07	1674 N	1198	-0-	-476	-0-	858	3	340	9	N	309	189	1			297
08	1736 N	1277	-0-	-459	-0-	1025	3	252	9	N	229	368	1			158
09	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	1732	3	345	9	N	314	190	1			282
10	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1301	3	340	9	N	309	361	1			230
*11	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	229	184	1			275
12	2077 N	759	-0-	-1318	-0-	469	3	290	9	N	264	369	1			170

TOTAL GAS PROD: 16,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,629

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLACKWELL A WELL #: 1H RRCID -> 263809 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13979 - 17585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	126	1	1312	3	N	194	177	1			120
							213	9									
02	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	106	1	1122	3	N	204	191	1			133
							224	9									
03	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	116	1	1080	3	N	223	191	1			165
							245	9									
04	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	113	1	741	3	N	202	179	1	1	8	187
							222	9									
05	1984	X	681	-0-	-1303	-0-	71	1	395	3	N	195	179	1			203
							215	9									
06	1770	X	584	-0-	-1186	-0-	204	1	173	3	N	188	359	1			32
							207	9									
07	1612	X	736	-0-	-876	-0-	271	1	256	3	Y	190	177	1			45
							209	9									
08	1426	X	627	-0-	-799	-0-	234	1	236	3	Y	143					188
							157	9									
09	1500	X	320	-0-	-1180	-0-	102	1	218	9	Y	198	183	1			203
10	1829	X	403	-0-	-1426	-0-	184	1	219	9	Y	199	372	1			30
*11	1350	X	583	-0-	-767	-0-	218	1	142	3	Y	203	185	1			48
							223	9									
*12	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	146	1	690	3	Y	216	171	1			93
							238	9									

TOTAL GAS PROD: 10,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,355

WAGNER A WELL #: 1H RRCID -> 263810 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13373 - 18521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1674	X	2459	-0-	785 B	-17252	801	1	1156	3	N	456	388	1			268
							502	9									
*02	1512	X	2047	-0-	535 B	-16717	819	1	780	3	N	407	570	1			105
							448	9									
03	1674	N	1660	-0-	-14 B	-16717	1068	1	138	3	N	413	376	1			142
							454	9									
*04	1620	N	1943	-0-	323	-0-	1020	1	508	3	N	377	376	1			143
							415	9									
05	1674	N	1048	-0-	-626	-0-	201	1	466	3	N	346	374	1			115
							381	9									
06	1620	N	988	-0-	-632	-0-	94	1	621	3	N	248	185	1			178
							273	9									
07	1674	N	1157	-0-	-517	-0-	104	1	764	3	N	263	186	1			255
							289	9									
08	1054	N	768	-0-	-286	-0-	61	1	509	3	N	180	193	1			242
							198	9									
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	190	1	831	3	N	238	345	1			135
							262	9									
10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	225	1	808	3	N	264	179	1			220
							290	9									
*11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	178	1	756	3	N	258	185	1			293
							284	9									
12	1333	N	1185	-0-	-148	-0-	169	1	711	3	N	277	344	1			226
							305	9									

TOTAL GAS PROD: 17,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,727

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LP-BUTLER B WELL #: 1H RRCID -> 264152 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13623 - 18849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1220	-0-	-330 B	-446641	93	1	769	3	N	325	362	1	3	8	172
							358	9									
02	1288	N	1225	-0-	-63 B	-446641	85	1	809	3	N	301	182	1	4	8	287
							331	9									
03	1767	N	1306	-0-	-461 B	-446641	156	1	836	3	N	285	358	1	1	8	213
							314	9									
04	1380	N	1039	-0-	-341	-0-	137	1	601	3	N	274	348	1	1	8	138
							301	9									
05	1488	N	785	-0-	-703	-0-	138	1	346	3	N	274	178	1	1	8	233
							301	9									
06	1410	N	567	-0-	-843	-0-	260	1	307	9	N	279	184	1	3	8	325
07	1085	N	569	-0-	-516	-0-	237	1	105	3	N	206	339	1			192
							227	9									
08	775	N	471	-0-	-304	-0-	292	1	179	9	N	163	142	1			213
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	469	1	250	9	N	227	345	1			95
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	611	1	244	9	N	222	189	1			128
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	446	1	226	9	N	205	189	1			144
12	744	N	354	-0-	-390	-0-	49	1	105	3	N	182	174	1			152
							200	9									

TOTAL GAS PROD: 9,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,943

J-HERMANN C WELL #: 1H RRCID -> 264515 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 13228 PERF.13635 - 18697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1574	N	1574	-0-	-0- B	-0-	1365	3	209	9	N	190	186	1			167
02	1426	N	1426	-0-	-0- B	-0-	1260	3	166	9	N	151					318
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1479	3	195	9	N	177	184	1			311
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1451	3	210	9	N	191	181	1			321
05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1583	3	183	9	N	166	152	1			335
06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1534	3	143	9	N	130	134	1			331
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1496	3	172	9	N	156	177	1			310
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	988	3	99	9	N	90	169	1			231
09	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1504	3	130	9	N	118	147	1			202
10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1181	3	121	9	N	110	170	1			142
*11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1156	3	156	9	N	142	191	1			93
*12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	933	3	162	9	N	147					240

TOTAL GAS PROD: 17,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,768

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
OLIVER D WELL #: 1H RRCID -> 264536 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12348 - 18611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	2795	-0-	-1390 B	-0-	822	1	1082	3	N	810	903	1			337
							891	9									
02	3752	X	1645	-0-	-2107 B	-0-	885	1	760	9	N	691	893	1			135
03	4185	X	1793	-0-	-2392	-0-	984	1	809	9	N	735	708	1			162
04	3810	X	1662	-0-	-2148	-0-	896	1	766	9	N	696	536	1			322
05	3286	X	1685	-0-	-1601	-0-	960	1	725	9	N	659	711	1			270
06	2700	X	2145	-0-	-555	-0-	956	1	1189	9	N	1081	1098	1			253
07	1829	X	1824	-0-	-5	-0-	956	1	868	9	N	789	754	1			288
08	1798	X	1290	-0-	-508	-0-	751	1	539	9	N	490	561	1			217
09	2340	X	1560	-0-	-780	-0-	879	1	681	9	N	619	569	1			267
10	2232	X	1547	-0-	-685	-0-	968	1	579	9	N	526	551	1			242
*11	2160	X	1459	-0-	-701	-0-	957	1	502	9	N	456	337	1			361
12	1829	X	1553	-0-	-276	-0-	942	1	148	3	N	421	568	1			214
							463	9									

TOTAL GAS PROD: 20,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,973

STEELE PARTNERS B WELL #: 1H RRCID -> 264783 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13584 - 17719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3501	-0-	-498 B	-12845	348	1	2770	3	Y	348	367	1			61
							383	9									
02	3556	X	3070	-0-	-486 B	-12845	357	1	2322	3	Y	355	333	1			83
							391	9									
03	3751	X	3212	-0-	-539 B	-12845	347	1	2445	3	Y	382	396	1			69
							420	9									
04	3630	X	1390	-0-	-2240	-0-	250	1	918	3	Y	202	215	1			56
							222	9									
05	3658	X	1638	-0-	-2020	-0-	249	1	1151	3	Y	216	195	1			77
							238	9									
06	3390	X	806	-0-	-2584	-0-	72	1	442	3	Y	265	254	1			88
							292	9									
07	3410	X	1069	-0-	-2341	-0-	96	1	684	3	Y	263	289	1			62
							289	9									
08	3224	X	461	-0-	-2763	-0-	79	1	257	3	Y	114	130	1			46
							125	9									
*09	1590	X	207	-0-	-1383	-0-	39	1	168	9	Y	153	118	1			81
*10	1643	X	136	-0-	-1507	-0-	44	1	92	9	Y	84	139	1			26
*11	1020	X	341	-0-	-679	-0-	37	1	304	9	Y	276	233	1			69
12	1054	X	380	-0-	-674	-0-	25	1	54	3	Y	274	234	1			109
							301	9									

TOTAL GAS PROD: 16,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,932

SCHENDEL A WELL #: 1H RRCID -> 264794 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13240 - 18854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	-0-	-0-	-1116 B	-3114					N	-0-					274
02	1008	X	-0-	-0-	-1008 B	-3114					N	-0-					274
03	1054	X	-0-	-0-	-1054 B	-3114					N	-0-					274
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					274
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	139	1			135
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARTMAN A WELL #: 1H RRCID -> 264847 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13543 - 16655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	815	-0-	-1727 B	-28921	185	1	381	3	N	226	181	1			345
							249	9									
02	1344	X	663	-0-	-681 B	-28921	225	1	259	3	N	163	180	1			328
							179	9									
03	1488	X	742	-0-	-746	-0-	245	1	289	3	N	189	349	1			168
							208	9									
04	1440	X	1228	-0-	-212	-0-	267	1	634	3	N	297	180	1			285
							327	9									
05	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	292	1	878	3	N	414	342	1			357
							455	9									
06	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	214	1	566	3	N	233	335	1			255
							256	9									
07	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	173	1	832	3	N	349	177	1			427
							384	9									
08	1271	X	321	-0-	-950	-0-	75	1	183	3	N	57	181	1			303
							63	9									
09	1560	X	1256	-0-	-304	-0-	358	1	589	3	N	281	351	1			233
							309	9									
10	1612	X	1457	-0-	-155	-0-	311	1	750	3	N	360	178	1			415
							396	9									
*11	1350	X	829	-0-	-521	-0-	163	1	284	3	N	347	535	1			227
							382	9									
*12	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	170	1	971	3	N	402	365	1			264
							442	9									

TOTAL GAS PROD: 12,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,318

WAGNER B WELL #: 1H RRCID -> 264992 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13321 - 18575

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2777	N	-0-	127
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2777	N	-0-	127
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2777	N	-0-	127
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	127
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	127
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	127
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	127
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	127
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	127
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	127
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	127
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	127

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOYSEN A WELL #: 1H RRCID -> 265069 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13107 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	1117	-0-	-371 B	-11886	382	1	514	3	N	201	188	1			218
							221	9									
02	1316	X	1106	-0-	-210 B	-11886	289	1	583	3	N	213	186	1			245
							234	9									
03	1457	X	1105	-0-	-352 B	-11886	364	1	552	3	N	172	179	1			238
							189	9									
04	1350	X	1188	-0-	-162	-0-	476	1	538	3	N	158	188	1			208
							174	9									
05	1395	X	1265	-0-	-130	-0-	464	1	571	3	N	209	349	1			68
							230	9									
06	1200	X	1063	-0-	-137	-0-	496	1	387	3	N	164					232
							180	9									
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	484	1	621	3	N	197	192	1			237
							217	9									
08	1271	N	713	-0-	-558	-0-	294	1	277	3	N	129	191	1			175
							142	9									
09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	439	1	875	3	N	247	339	1			83
							272	9									
10	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	649	1	986	3	N	209	192	1			100
							230	9									
*11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	535	1	852	3	N	179	116	1			163
							197	9									
12	1457	N	1087	-0-	-370	-0-	511	1	380	3	N	178	177	1			164
							196	9									

TOTAL GAS PROD: 15,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,256

STRENK A WELL #: 1H RRCID -> 265469 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13399 - 17904

01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				228
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				228
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				228
04	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				228
05	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				228
06	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				228
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				228
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				228
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				228
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				228
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				228
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	1				229

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STULGIS A WELL #: 1H RRCID -> 265508 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 12356 PERF.12264 - 16127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1712	N	1712	-0-	-0-	B	-0-	1351	1	361	9	N	328	348	1			247
02	1516	N	1516	-0-	-0-	B	-0-	1226	1	290	9	N	264	168	1			343
03	1661	N	1661	-0-	-0-	B	-0-	1362	1	299	9	N	272	348	1			267
04	1653	N	1653	-0-	-0-		-0-	1317	1	336	9	N	305	347	1			225
05	1656	N	1656	-0-	-0-		-0-	1360	1	296	9	N	269	356	1			138
06	1575	N	1575	-0-	-0-		-0-	1319	1	256	9	N	233	176	1			195
07	1648	N	1648	-0-	-0-		-0-	1356	1	292	9	N	265	177	1			283
08	1364	N	1231	-0-	-133		-0-	1029	1	202	9	N	184	339	1			128
09	1320	N	1304	-0-	-16		-0-	1028	1	276	9	N	251	176	1			203
10	1641	N	1641	-0-	-0-		-0-	1358	1	283	9	N	257	360	1			100
*11	1585	N	1585	-0-	-0-		-0-	1320	1	265	9	N	241	169	1			172
*12	1647	N	1647	-0-	-0-		-0-	1358	1	47	3	N	220	164	1			228
								242	9									

TOTAL GAS PROD: 18,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,089

E. BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 265520 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13227 PERF.13648 - 19083

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					110
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					110
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					110
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					110
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					110
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					110
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					110
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					110
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					110
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					110
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					110
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P. FRISBIE B WELL #: 1H RRCID -> 265671 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 12954 PERF.13504 - 18191

01	1550	X	705	-0-	-845	B	-45189	176	1	182	3	N	315	363	1			200
								347	9									
02	1232	X	496	-0-	-736	B	-45189	146	1	95	3	N	232	352	1			80
								255	9									
03	1209	X	629	-0-	-580	B	-45189	184	1	125	3	N	291	178	1			193
								320	9									
04	1050	X	892	-0-	-158		-0-	197	1	402	3	N	266	357	1			102
								293	9									
05	992	X	565	-0-	-427		-0-	146	1	174	3	N	223	173	1			152
								245	9									
06	1110	X	416	-0-	-694		-0-	96	1	53	3	N	243	190	1			205
								267	9									
07	930	N	451	-0-	-479		-0-	98	1	53	3	N	273	375	1			103
								300	9									
08	558	N	275	-0-	-283		-0-	69	1	206	9	N	187	187	1			103
09	660	N	535	-0-	-125		-0-	99	1	155	3	N	255	181	1			177
								281	9									
10	682	N	354	-0-	-328		-0-	99	1	255	9	N	232	191	1			218
*11	450	N	319	-0-	-131		-0-	58	1	261	9	N	237	336	1			119
12	775	N	334	-0-	-441		-0-	43	1	91	3	N	182					301
								200	9									

TOTAL GAS PROD: 5,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,936

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CIACCIO A WELL #: 1H RRCID -> 266746 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13042 - 18398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	2030	-0-	-388 B	-53012	602 569	1 9	859	3	N	517	485	1			270
02	2184	X	1845	-0-	-339 B	-53012	459 518	1 9	868	3	N	471	541	1	2	8	198
03	2418	X	2040	-0-	-378 B	-53012	580 517	1 9	943	3	N	470	546	1	2	8	120
04	2190	X	1942	-0-	-248 B	-53012	560 516	1 9	866	3	N	469	366	1	1	8	222
05	2077	X	1681	-0-	-396 B	-53012	434 509	1 9	738	3	N	463	547	1	1	8	137
06	2010	X	1707	-0-	-303	-0-	403 525	1 9	779	3	N	477	311	1	1	8	302
07	2046	X	1620	-0-	-426	-0-	409 501	1 9	710	3	N	455	360	1			397
08	2046	X	1261	-0-	-785	-0-	338 377	1 9	546	3	N	343	365	1			375
09	1950	X	1866	-0-	-84	-0-	398 485	1 9	983	3	N	441	373	1			443
10	1767	X	1347	-0-	-420	-0-	515 482	1 9	350	3	N	438	544	1			337
*11	1710	X	1423	-0-	-287	-0-	580 425	1 9	418	3	N	386	185	1			538
12	1891	X	1307	-0-	-584	-0-	538 378	1 9	391	3	N	344	509	1			373

TOTAL GAS PROD: 20,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,274

HAMILTON A WELL #: 1H RRCID -> 266859 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13514 - 17721

01	2635	X	2422	-0-	-213 B	-942	503 326	1 9	1593	3	N	296	362	1	2	8	80
02	2380	X	1976	-0-	-404 B	-942	476 279	1 9	1221	3	N	254	180	1	2	8	152
03	2573	X	2366	-0-	-207	-0-	527 317	1 9	1522	3	N	288	361	1	1	8	78
04	2460	X	2362	-0-	-98	-0-	505 293	1 9	1564	3	N	266	160	1	1	8	183
05	2511	X	2426	-0-	-85	-0-	523 297	1 9	1606	3	N	270	360	1	1	8	92
06	2340	X	2285	-0-	-55	-0-	506 275	1 9	1504	3	N	250	183	1	1	8	158
07	2449	N	2286	-0-	-163	-0-	527 270	1 9	1489	3	N	245	353	1			50
08	2418	N	1684	-0-	-734	-0-	401 197	1 9	1086	3	N	179	166	1			63
09	2280	N	1701	-0-	-579	-0-	401 232	1 9	1068	3	N	211	179	1			95
10	2294	N	2241	-0-	-53	-0-	527 297	1 9	1417	3	N	270	190	1			175
*11	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	510 290	1 9	1344	3	N	264	360	1			79
*12	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	527 296	1 9	1278	3	N	269	181	1			167

TOTAL GAS PROD: 25,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,062

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NATHO B WELL #: 1H RRCID -> 267091 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13893 - 19335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-156289			N	-0-			58
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-156289			N	-0-			58
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-156289			N	-0-			58
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDD-TURNER A WELL #: 1H RRCID -> 267263 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13542 - 19062

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-38945			N	-0-			72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-38945			N	-0-			72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			74

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DLUGOSCH A WELL #: 1H RRCID -> 267300 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 13745 PERF.14611 - 18264

01	7874 X	7798	-0-	-76	-0-	337	1	6880	3	N	528	547	1			256
						581	9									
02	6905 X	6905	-0-	-0-	-0-	361	1	6051	3	N	448	611	1			93
						493	9									
03	7812 X	7562	-0-	-250	-0-	603	1	6392	3	N	515	385	1	1	8	222
						567	9									
04	7895 X	7895	-0-	-0-	-0-	658	1	6717	3	N	473	528	1			167
						520	9									
05	9280 X	9280	-0-	-0-	-0-	653	1	8186	3	N	401	404	1			164
						441	9									
06	7560 X	3927	-0-	-3633	-0-	421	1	3315	3	N	174	247	1			91
						191	9									
07	7812 X	2922	-0-	-4890	-0-	359	1	2440	3	Y	112	106	1			97
						123	9									
08	7812 X	2117	-0-	-5695	-0-	331	1	1669	3	Y	80	92	1			85
						29	4	88	9							
09	7560 X	2019	-0-	-5541	-0-	584	1	1337	3	Y	89	101	1			73
						98	9									
10	7812 X	2131	-0-	-5681	-0-	669	1	1363	3	Y	90	80	1			83
						99	9									
*11	9227 X	9227	-0-	-0-	-0-	731	1	8021	3	Y	432	228	1			287
						475	9									
*12	9254 X	9254	-0-	-0-	-0-	657	1	8012	3	Y	532	590	1			229
						585	9									

TOTAL GAS PROD: 71,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,874

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FISHER A WELL #: 1H RRCID -> 267627 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13337 - 17262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3014	-0-	-1078 B	-151676	575 534	1 9	1905	3	N	485	548	1			175
02	3416	X	2638	-0-	-778 B	-151676	700 465	1 9	1473	3	N	423	363	1			235
03	3379	X	2652	-0-	-727	-0-	314 528	1 9	1810	3	N	480	465	1			250
04	3270	X	2823	-0-	-447	-0-	634 495	1 9	1694	3	N	450	328	1	4	8	368
05	3131	X	2705	-0-	-426	-0-	873 453	1 9	1379	3	N	412	360	1			420
06	2910	X	2564	-0-	-346	-0-	667 428	1 9	1469	3	N	389	531	1			278
07	2914	X	2507	-0-	-407	-0-	590 406	1 9	1511	3	N	369	362	1			285
08	2914	X	1972	-0-	-942	-0-	453 317	1 9	1202	3	N	288	368	1			205
09	2820	X	2357	-0-	-463	-0-	467 409	1 9	1481	3	N	372	184	1			393
10	2697	X	2172	-0-	-525	-0-	406 404	1 9	1362	3	N	367	552	1			208
*11	2550	X	1826	-0-	-724	-0-	253 453	1 9	1120	3	N	412	368	1			252
12	2511	X	1423	-0-	-1088	-0-	74 371	1 9	978	3	N	337	367	1			222

TOTAL GAS PROD: 28,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,784

IBROM A WELL #: 1H RRCID -> 268011 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 13087 PERF.13724 - 18225

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-182026					N	-0-					103
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-182026					N	-0-					103
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					103
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					103
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					103
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					103
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					103
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					103
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					103
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					103
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					103
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IBROM B WELL #: 1H RRCID -> 268020 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13863 - 17951

01	4588	X	-0-	-0-	-4588	B	-24639				N	-0-					185
02	3864	X	-0-	-0-	-3864	B	-24639				N	-0-					185
03	4061	X	-0-	-0-	-4061		-0-				N	-0-					185
04	750	X	-0-	-0-	-750		-0-				N	-0-					185
05	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	1	89	1			97
06	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					97
07	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					97
08	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					97
09	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					97
10	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					97
11	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					97
12	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

M. CUSACK B WELL #: 1H RRCID -> 268027 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13623 - 17483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2557			N	-0-			165
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2557			N	-0-			165
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2557			N	-0-			165
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			165
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			165
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			165
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			165
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			165
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			165
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			165
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			165
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			165

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. CUSACK A WELL #: 1H RRCID -> 268029 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13599 - 16883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-10753			N	-0-			68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-10753			N	-0-			68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	1			69

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

POHLER A WELL #: 1H RRCID -> 268030 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13525 - 18291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-5782			N	-0-			117
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-5782			N	-0-			117
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-5782			N	-0-			117
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-5782			N	-0-			117
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-5782			N	-0-			117
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			117
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			117
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			117
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			117
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			117
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			117
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	2			119

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
H SISTERS B WELL #: 1H RRCID -> 268544 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13570 - 19223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	-0-	-0-	-217 B	-93342					N	-0-					92
*02	0	X	57	-0-	57 B	-93285	34	3	23	9	N	21	1	8			112
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					112
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					112
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					112
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 57 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BIG OAK A WELL #: 1H RRCID -> 269044 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12961 - 17089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3149	-0-	-1098 B	-8604	958	1	1593	3	N	544	358	1			333
							598	9									
02	4284	X	1915	-0-	-2369 B	-8604	752	1	636	3	N	479	549	1			263
							527	9									
03	4743	X	1911	-0-	-2832 B	-8604	839	1	574	3	N	453	544	1			172
							498	9									
04	3870	X	1794	-0-	-2076	-0-	791	1	465	3	N	489	359	1			302
							538	9									
05	3348	X	1866	-0-	-1482	-0-	831	1	528	3	N	461	543	1			220
							507	9									
06	3060	X	1834	-0-	-1226	-0-	820	1	504	3	N	464	534	1			150
							510	9									
07	2108	X	1844	-0-	-264	-0-	883	1	547	3	N	376	353	1			173
							414	9									
08	1922	X	1510	-0-	-412	-0-	699	1	425	3	N	351	364	1			160
							386	9									
09	2040	X	1438	-0-	-602	-0-	755	1	290	3	N	357	182	1			335
							393	9									
10	1984	X	925	-0-	-1059	-0-	747	1	178	9	N	162	362	1			135
*11	1830	X	758	-0-	-1072	-0-	673	1	85	9	N	77					212
12	1829	X	874	-0-	-955	-0-	729	1	75	3	N	64	173	1			103
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 19,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,277

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MUIR D WELL #: 4H RRCID -> 270725 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13002 - 19281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	261	-0-	-2095 B	-117648	52	1	209	9	Y	190	171	1			36
02	1988	X	230	-0-	-1758 B	-117648	65	1	165	9	Y	150	171	1			15
03	1240	X	106	-0-	-1134 B	-117648	30	1	76	9	Y	69	73	1			11
04	810	X	104	-0-	-706	-0-	36	1	68	9	Y	62	62	1			11
*05	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	327	1	1075	3	Y	375	286	1	1	8	99
							413	9									
*06	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	580	1	3479	3	Y	1295	1241	1			153
							1425	9									
*07	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	536	1	2453	3	Y	881	940	1			94
							969	9									
*08	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	368	1	1611	3	Y	537	475	1			156
							591	9									
09	3690	X	3201	-0-	-489	-0-	387	1	2036	3	Y	707	750	1			113
							778	9									
*10	3813	X	2596	-0-	-1217	-0-	341	1	1554	3	Y	637	699	1			51
							701	9									
*11	3690	X	2116	-0-	-1574	-0-	386	1	1192	3	Y	489	353	1			187
							538	9									
12	3813	X	2166	-0-	-1647	-0-	508	1	1198	3	Y	418	429	1			176
							460	9									

TOTAL GAS PROD: 24,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,810

NATHO B WELL #: 3H RRCID -> 281854 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13630 - 18825

01	118451	X	14354	-0-	-104097	-0-	1187	1	11635	3	N	1393	1482	1			46
							1532	9									
02	106988	X	12666	-0-	-94322	-0-	1089	1	10203	3	N	1249	1228	1			67
							1374	9									
03	118451	X	13042	-0-	-105409	-0-	886	1	10729	3	N	1297	1285	1			79
							1427	9									
04	13365	X	13365	-0-	-0-	-0-	749	1	11201	3	N	1286	1300	1			65
							1415	9									
05	13988	X	13988	-0-	-0-	-0-	701	1	11843	3	N	1313	1256	1			122
							1444	9									
06	13890	X	12697	-0-	-1193	-0-	687	1	10774	3	N	1124	1165	1			81
							1236	9									
07	14012	X	12267	-0-	-1745	-0-	728	1	10369	3	Y	1064	1042	1			103
							1170	9									
08	13981	X	10229	-0-	-3752	-0-	636	1	8574	3	Y	894	915	1			82
							36	4	983	9							
09	13530	X	11597	-0-	-1933	-0-	596	1	9843	3	Y	1053	903	1			232
							1158	9									
10	13981	X	11595	-0-	-2386	-0-	714	1	9716	3	Y	1059	1199	1			92
							1165	9									
*11	12690	X	10765	-0-	-1925	-0-	740	1	8933	3	Y	993	948	1			137
							1092	9									
12	12276	X	10493	-0-	-1783	-0-	783	1	8655	3	Y	959	902	1			194
							1055	9									

TOTAL GAS PROD: 147,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,684

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
OEHLKE A WELL #: 6H RRCID -> 281861 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13668 - 18173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113925	X	12350	-0-	-101575	-0-	663	1	10716	3	N	883	814	1			202
							971	9									
02	102900	X	10442	-0-	-92458	-0-	532	1	9142	3	N	698	836	1			64
							768	9									
03	113925	X	10443	-0-	-103482	-0-	556	1	9247	3	N	582	581	1			65
							640	9									
04	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	606	1	9959	3	N	645	567	1			143
							710	9									
05	11484	X	11484	-0-	-0-	-0-	634	1	10150	3	N	636	561	1			218
							700	9									
06	11940	X	10763	-0-	-1177	-0-	602	1	9517	3	N	585	637	1			166
							644	9									
07	11656	X	10596	-0-	-1060	-0-	667	1	9301	3	Y	571	556	1			181
							628	9									
08	11656	X	7454	-0-	-4202	-0-	447	1	6546	3	Y	419	501	1			99
							461	9									
09	11280	X	9098	-0-	-2182	-0-	411	1	8070	3	Y	561	143	1			517
							617	9									
10	11470	X	9287	-0-	-2183	-0-	466	1	8146	3	Y	614	1029	1			102
							675	9									
*11	10770	X	8506	-0-	-2264	-0-	492	1	7454	3	Y	509	422	1			189
							560	9									
12	10602	X	7990	-0-	-2612	-0-	522	1	6922	3	Y	496	601	1			84
							546	9									

TOTAL GAS PROD: 119,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,199

WARWAS A WELL #: 1H RRCID -> 281899 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 13681 PERF.14097 - 18739

01	53692	X	178	-0-	-53514	-0-	176	1	2	9	N	2	2	8			77
02	48496	X	8556	-0-	-39940	-0-	1037	1	6276	3	N	1130	927	1	5	8	275
							1243	9									
03	53692	X	11409	-0-	-42283	-0-	1360	1	8706	3	N	1221	1223	1	3	8	270
							1343	9									
04	51960	X	9069	-0-	-42891	-0-	1320	1	6617	3	N	1029	895	1	1	8	403
							1132	9									
05	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	1357	1	6580	3	N	956	1048	1	1	8	310
							1052	9									
06	11100	X	3319	-0-	-7781	-0-	1305	1	1709	3	N	277	347	1			240
							305	9									
07	11408	X	3908	-0-	-7500	-0-	1298	1	2166	3	N	404	367	1			277
							444	9									
08	11408	X	1047	-0-	-10361	-0-	931	1	116	9	N	105	182	1			200
09	9060	X	677	-0-	-8383	-0-	644	1	33	9	N	30					230
10	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	881	1	8326	3	N	1237	1119	1			348
							1361	9									
*11	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-	1320	1	8600	3	N	1138	1121	1			365
							1252	9									
*12	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	1363	1	7508	3	N	1048	1092	1			321
							1153	9									

TOTAL GAS PROD: 78,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,577

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
OEHLKE A WELL #: 3H RRCID -> 281900 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13534 PERF.13623 - 18671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97526	X	10539	-0-	-86987	-0-	837 815	1 9	8887	3	N	741	757	1			54
02	88088	X	8606	-0-	-79482	-0-	673 634	1 9	7299	3	N	576	589	1			41
03	97526	X	9068	-0-	-88458	-0-	944 656	1 9	7468	3	N	596	542	1			95
04	94380	X	7962	-0-	-86418	-0-	1083 607	1 9	6272	3	N	552	574	1			73
05	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	956 651	1 9	6441	3	N	592	538	1	1	8	126
06	10200	X	7237	-0-	-2963	-0-	1069 569	1 9	5599	3	N	517	449	1			194
07	9517	X	6976	-0-	-2541	-0-	1089 568	1 9	5319	3	Y	516	582	1			128
08	9083	X	4420	-0-	-4663	-0-	492 413	1 9	3515	3	Y	375	370	1			133
09	7950	X	7007	-0-	-943	-0-	928 604	1 9	5475	3	Y	549	646	1			36
10	8060	X	6993	-0-	-1067	-0-	1064 663	1 9	5266	3	Y	603	462	1			177
*11	7230	X	6594	-0-	-636	-0-	1047 692	1 9	4855	3	Y	629	664	1			142
12	7285	X	4524	-0-	-2761	-0-	629 455	1 9	3440	3	Y	414	467	1			89

TOTAL GAS PROD: 87,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,660

J. HERMANN C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 281902 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13391 - 17567

01	151280	X	7988	-0-	-143292	-0-	1062 427	1 9	6499	3	N	388	359	1			54
02	136640	X	7472	-0-	-129168	-0-	1127 614	1 9	5731	3	N	558	568	1	1	8	43
03	151280	X	7571	-0-	-143709	-0-	1417 542	1 9	5612	3	N	493	422	1	1	8	113
04	146400	X	7347	-0-	-139053	-0-	1380 552	1 9	5415	3	N	502	444	1	1	8	170
05	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	1388 507	1 9	5504	3	N	461	534	1	1	8	96
06	8010	X	7795	-0-	-215	-0-	1426 596	1 9	5773	3	N	542	542	1			96
07	8277	X	7202	-0-	-1075	-0-	1306 580	1 9	5316	3	Y	527	511	1			112
08	7595	X	5096	-0-	-2499	-0-	829 392	1 9	3875	3	Y	356	315	1			153
09	8040	X	7100	-0-	-940	-0-	1029 501	1 9	5570	3	Y	455	515	1			93
10	8060	X	6921	-0-	-1139	-0-	1683 474	1 9	4764	3	Y	431	416	1			108
*11	7800	X	5711	-0-	-2089	-0-	1272 501	1 9	3938	3	Y	455	383	1			180
12	7192	X	6517	-0-	-675	-0-	2407 592	1 9	3518	3	Y	538	536	1			182

TOTAL GAS PROD: 84,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,706

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J. HERMANN C WELL #: 2H RRCID -> 281903 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13684 - 18424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	148180	X	16394	-0-	-131786	-0-	2071 1191	1 9	13132	3	N	1083	1090	1			151
02	133840	X	14275	-0-	-119565	-0-	2018 1054	1 9	11203	3	N	958	1034	1	1	8	74
03	148180	X	15971	-0-	-132209	-0-	2834 1097	1 9	12040	3	N	997	841	1	1	8	229
04	143400	X	14484	-0-	-128916	-0-	2533 920	1 9	11031	3	N	836	781	1	1	8	283
05	14512	X	14512	-0-	-0-	-0-	2537 859	1 9	11116	3	N	781	901	1	1	8	162
06	15870	X	13114	-0-	-2756	-0-	2193 722	1 9	10199	3	N	656	702	1			116
07	15965	X	12595	-0-	-3370	-0-	2048 636	1 9	9911	3	Y	578	571	1			123
08	15965	X	8695	-0-	-7270	-0-	1364 538	1 9	6793	3	Y	489	402	1			210
09	14490	X	13481	-0-	-1009	-0-	1888 751	1 9	10842	3	Y	683	754	1			139
10	14508	X	13400	-0-	-1108	-0-	3144 741	1 9	9515	3	Y	674	645	1			168
*11	13110	X	10969	-0-	-2141	-0-	2360 655	1 9	7954	3	Y	595	527	1			236
12	12927	X	10560	-0-	-2367	-0-	4082 542	1 9	5936	3	Y	493	562	1			167

TOTAL GAS PROD: 158,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,823

BLACKWELL A WELL #: 6H RRCID -> 281904 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13489 - 20133

01	86893	X	-0-	-0-	-86893	-0-					N	-0-					-0-
02	78484	X	-0-	-0-	-78484	-0-					N	-0-					-0-
03	86893	X	-0-	-0-	-86893	-0-					N	-0-					-0-
04	84090	X	-0-	-0-	-84090	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
H. MUELLER 18A WELL #: 5H RRCID -> 281905 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13220 - 16733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70401	X	6277	-0-	-64124	-0-	808	1	4049	3	N	1291	1264	1			135
							1420	9									
02	63588	X	5291	-0-	-58297	-0-	543	1	3530	3	N	1107	1088	1			154
							1218	9									
03	70401	X	5742	-0-	-64659	-0-	621	1	3880	3	N	1128	1143	1			139
							1241	9									
04	68130	X	5638	-0-	-62492	-0-	639	1	3736	3	N	1148	1051	1			236
							1263	9									
05	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	746	1	4025	3	N	1227	1312	1			151
							1350	9									
06	6060	X	5781	-0-	-279	-0-	791	1	3696	3	N	1176	1062	1			265
							1294	9									
07	5859	X	5792	-0-	-67	-0-	618	1	3934	3	Y	1127	1273	1			119
							1240	9									
08	6107	X	3794	-0-	-2313	-0-	486	1	2427	3	Y	801	758	1			162
							881	9									
09	5910	X	4438	-0-	-1472	-0-	444	1	2933	3	Y	947	995	1			114
							19	4	1042	9							
10	6107	X	5399	-0-	-708	-0-	729	1	3468	3	Y	1093	1034	1			173
							1202	9									
*11	5790	X	4862	-0-	-928	-0-	725	1	3067	3	Y	973	1017	1			129
							1070	9									
12	5797	X	4846	-0-	-951	-0-	813	1	2879	3	Y	1049	949	1			229
							1154	9									

TOTAL GAS PROD: 63,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,067

IBROM A WELL #: 6H RRCID -> 281906 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13213 - 18517

01	75795	X	-0-	-0-	-75795	-0-					N	-0-					-0-
02	68460	X	-0-	-0-	-68460	-0-					N	-0-					-0-
03	75795	X	-0-	-0-	-75795	-0-					N	-0-					-0-
04	73350	X	-0-	-0-	-73350	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
IBROM A WELL #: 5H RRCID -> 281907 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13284 - 18510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75795	X	23602	-0-	-52193	-0-	1444	1	19049	3	N	2826	2930	1	7	8	467
							3109	9									
02	68460	X	17959	-0-	-50501	-0-	1515	1	14410	3	N	1849	1461	1	8	8	847
							2034	9									
03	75795	X	19071	-0-	-56724	-0-	1376	1	15386	3	N	2099	2360	1	3	8	583
							2309	9									
04	73350	X	17155	-0-	-56195	-0-	1301	1	13955	3	N	1726	1831	1			478
							1899	9									
05	17502	X	17502	-0-	-0-	-0-	1277	1	14176	3	N	1863	1647	1			694
							2049	9									
06	22830	X	9576	-0-	-13254	-0-	712	1	7794	3	N	973	1234	1			433
							1070	9									
07	19871	X	-0-	-0-	-19871	-0-					Y	11					444
08	19065	X	105	-0-	-18960	-0-	29	1	54	3	Y	20					464
							22	9									
09	17160	X	160	-0-	-17000	-0-	77	1	83	9	Y	75					539
10	17515	X	173	-0-	-17342	-0-	99	1	74	9	Y	67	178	1			428
*11	9570	X	1250	-0-	-8320	-0-	384	1	665	3	Y	183					611
							201	9									
*12	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	318	1	729	3	Y	156	364	1			403
							172	9									

TOTAL GAS PROD: 107,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,848

BLACKWELL A WELL #: 2H RRCID -> 281908 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13480 - 17894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91078	X	12224	-0-	-78854	-0-	693	1	10017	3	N	1376	1466	1	3	8	135
							1514	9									
02	82264	X	10688	-0-	-71576	-0-	614	1	8867	3	N	1097	1110	1	2	8	120
							1207	9									
03	91078	X	10985	-0-	-80093	-0-	692	1	9022	3	N	1155	1106	1	1	8	168
							1271	9									
04	88140	X	10173	-0-	-77967	-0-	673	1	8345	3	N	1050	896	1	2	8	320
							1155	9									
05	11545	X	11545	-0-	-0-	-0-	753	1	9541	3	N	1137	1268	1	2	8	187
							1251	9									
06	11820	X	11504	-0-	-316	-0-	1482	1	8947	3	N	977	910	1	1	8	253
							1075	9									
07	11842	X	11646	-0-	-196	-0-	1603	1	9012	3	Y	937	898	1			292
							1031	9									
08	11532	X	8378	-0-	-3154	-0-	1263	1	6369	3	Y	678	715	1			255
							746	9									
09	11160	X	8838	-0-	-2322	-0-	1277	1	6670	3	Y	810	688	1			377
							891	9									
10	11873	X	10539	-0-	-1334	-0-	1499	1	8095	3	Y	859	1108	1			128
							945	9									
*11	11490	X	9821	-0-	-1669	-0-	1395	1	7560	3	Y	787	738	1			177
							866	9									
12	11656	X	8655	-0-	-3001	-0-	1351	1	6420	3	Y	804	756	1			225
							884	9									

TOTAL GAS PROD: 124,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,667

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DLUGOSCH A WELL #: 8H RRCID -> 281909 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13687 - 18089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108066	X	-0-	-0-	-108066	-0-					N	-0-					-0-
02	97608	X	4821	-0-	-92787	-0-	244	1	4169	3	N	371	294	1			77
							408	9									
03	108066	X	1615	-0-	-106451	-0-	128	1	1323	3	N	149	161	1	1	8	64
							164	9									
04	104580	X	2922	-0-	-101658	-0-	243	1	2473	3	N	187	185	1			66
							206	9									
05	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	191	1	2398	3	N	117	135	1			48
							129	9									
06	5160	X	2557	-0-	-2603	-0-	121	1	2313	3	N	112	101	1			59
							123	9									
07	5332	X	2250	-0-	-3082	-0-	69	1	2087	3	Y	85	71	1			73
							94	9									
08	3007	X	1742	-0-	-1265	-0-	232	1	1453	3	Y	52	69	1			56
							57	9									
09	2910	X	2560	-0-	-350	-0-	742	1	1693	3	Y	114	76	1			94
							125	9									
10	2728	X	1638	-0-	-1090	-0-	540	1	998	3	Y	91	101	1			84
							100	9									
*11	2550	X	1616	-0-	-934	-0-	159	1	1352	3	Y	95	116	1			63
							105	9									
12	2852	X	1968	-0-	-884	-0-	139	1	1698	3	Y	119	131	1			51
							131	9									

TOTAL GAS PROD: 26,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,492

BLACKWELL A WELL #: 3H RRCID -> 281910 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13679 - 17737

01	90458	X	13557	-0-	-76901	-0-	688	1	11186	3	N	1530	1615	1			62
							1683	9									
02	81704	X	11210	-0-	-70494	-0-	539	1	9268	3	N	1275	1205	1			132
							1403	9									
03	90458	X	11691	-0-	-78767	-0-	578	1	9618	3	N	1359	1409	1			82
							1495	9									
04	87540	X	11259	-0-	-76281	-0-	565	1	9256	3	N	1307	1275	1			114
							1438	9									
05	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	599	1	9580	3	N	1323	1341	1			96
							1455	9									
06	13110	X	11134	-0-	-1976	-0-	582	1	9192	3	N	1236	1124	1			208
							1360	9									
07	12400	X	11160	-0-	-1240	-0-	651	1	9092	3	Y	1288	1353	1			143
							1417	9									
08	11687	X	8065	-0-	-3622	-0-	453	1	6678	3	Y	849	904	1			88
							934	9									
09	11250	X	10890	-0-	-360	-0-	464	1	9124	3	Y	1184	952	1			320
							1302	9									
10	11625	X	10427	-0-	-1198	-0-	495	1	8721	3	Y	1101	1283	1			138
							1211	9									
*11	11130	X	9420	-0-	-1710	-0-	514	1	7783	3	Y	1021	1008	1			151
							1123	9									
12	11346	X	9067	-0-	-2279	-0-	560	1	7423	3	Y	985	1065	1			71
							1084	9									

TOTAL GAS PROD: 129,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,458

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DLUGOSCH A WELL #: 2H RRCID -> 281911 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 13624 PERF.13571 - 17308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	126046	X	15607	-0-	-110439	-0-	831 1331	1 9	13445	3	N	1210	1258	1			369
02	113848	X	13088	-0-	-100760	-0-	657 1126	1 9	11305	3	N	1024	1271	1			122
03	126046	X	14005	-0-	-112041	-0-	723 1231	1 9	12051	3	N	1119	905	1			336
04	121980	X	13246	-0-	-108734	-0-	696 1137	1 9	11413	3	N	1034	1076	1			294
05	13242	X	13242	-0-	-0-	-0-	712 1111	1 9	11419	3	N	1010	910	1			394
06	15090	X	12489	-0-	-2601	-0-	684 1014	1 9	10791	3	N	922	1066	1			250
07	14477	X	12711	-0-	-1766	-0-	780 1040	1 9	10891	3	N	945	889	1			306
08	14012	X	9405	-0-	-4607	-0-	548 735	1 9	8122	3	N	668	702	1			272
09	13260	X	12812	-0-	-448	-0-	559 1048	1 9	11205	3	N	953	561	1			664
10	14680	X	14680	-0-	-0-	-0-	721 1078	1 9	12881	3	N	980	1297	1			347
*11	13064	X	13064	-0-	-0-	-0-	742 936	1 9	11386	3	N	851	751	1			447
12	13144	X	12765	-0-	-379	-0-	835 857	1 9	11073	3	N	779	936	1			290

TOTAL GAS PROD: 157,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,495

NATHO B WELL #: 7H RRCID -> 281913 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13477 - 18140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86397	X	16744	-0-	-69653	-0-	531 1641	1 9	14572	3	N	1492	1365	0			163
02	78036	X	15126	-0-	-62910	-0-	871 1498	1 9	12757	3	N	1362	1138	0	259	1	128
03	86397	X	17935	-0-	-68462	-0-	978 1751	1 9	15206	3	N	1592	1097	0	551	1	72
04	83610	X	15570	-0-	-68040	-0-	663 1524	1 9	13383	3	N	1385	1378	0			79
05	15892	X	15892	-0-	-0-	-0-	639 1525	1 9	13728	3	N	1386	1386	0			79
06	17640	X	16998	-0-	-642	-0-	691 1406	1 9	14901	3	N	1278	1278	0			79
07	17949	X	16540	-0-	-1409	-0-	686 1343	1 9	14511	3	Y	1221	1197	0	92	1	11
08	17949	X	10215	-0-	-7734	-0-	458 1074	1 9	8683	3	Y	976	976	0			11
09	16920	X	13998	-0-	-2922	-0-	735 1518	1 9	11745	3	Y	1380	535	0	740	1	116
10	17577	X	16074	-0-	-1503	-0-	976 1450	1 9	13648	3	Y	1318	1319	1			115
*11	17010	X	15466	-0-	-1544	-0-	2043 1246	1 9	12177	3	Y	1133	1096	1			152
12	16554	X	13632	-0-	-2922	-0-	1377 1225	1 9	11030	3	Y	1114	1106	1			160

TOTAL GAS PROD: 184,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,637

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
OEHLKE A WELL #: 7H RRCID -> 281915 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13635 PERF.13594 - 18148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115351	X	5920	-0-	-109431	-0-	347	1	5072	3	N	455	481	1			104
							501	9									
02	104188	X	12770	-0-	-91418	-0-	663	1	11243	3	N	785	817	1			72
							864	9									
03	115351	X	16799	-0-	-98552	-0-	896	1	14879	3	N	931	899	1			104
							1024	9									
04	111630	X	13683	-0-	-97947	-0-	739	1	12085	3	N	781	712	1			173
							859	9									
05	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	550	1	8739	3	N	546	532	1			187
							601	9									
06	16290	X	5950	-0-	-10340	-0-	360	1	5198	3	N	356	442	1			101
							392	9									
07	16833	X	1087	-0-	-15746	-0-	107	1	875	3	Y	95	166	1			30
							105	9									
08	16833	X	109	-0-	-16724	-0-	8	1	73	3	Y	25	49	1			6
							28	9									
09	13680	X	7392	-0-	-6288	-0-	323	1	6595	3	Y	431	40	1			397
							474	9									
10	14177	X	14177	-0-	-0-	-0-	710	1	12668	3	Y	726	1003	1			120
							799	9									
*11	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	597	1	9083	3	Y	627	514	1			233
							690	9									
12	7440	X	5761	-0-	-1679	-0-	376	1	4997	3	Y	353	526	1			60
							388	9									

TOTAL GAS PROD: 103,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,111

P. FRISBIE B WELL #: 2H RRCID -> 281916 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12979 - 18858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68262	X	7664	-0-	-60598	-0-	1120	1	4832	3	N	1556	1558	1	10	8	149
							1712	9									
02	61656	X	6729	-0-	-54927	-0-	884	1	4382	3	N	1330	1375	1	4	8	100
							1463	9									
03	68262	X	6630	-0-	-61632	-0-	1281	1	3937	3	N	1284	1281	1	3	8	100
							1412	9									
04	66060	X	6734	-0-	-59326	-0-	1337	1	3958	3	N	1308	1310	1	2	8	96
							1439	9									
05	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	1334	1	4039	3	N	1252	1151	1	3	8	194
							1377	9									
06	7410	X	6555	-0-	-855	-0-	1251	1	3966	3	N	1216	1266	1	2	8	142
							1338	9									
07	7440	X	6476	-0-	-964	-0-	1170	1	3964	3	Y	1220	1171	1			191
							1342	9									
08	6944	X	4612	-0-	-2332	-0-	934	1	2776	3	Y	820	915	1			96
							902	9									
09	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	1010	1	4342	3	Y	1245	1038	1			303
							137	4	1370	9							
*10	6758	X	5725	-0-	-1033	-0-	817	1	3717	3	Y	1083	1247	1			139
							1191	9									
*11	6540	X	5989	-0-	-551	-0-	478	1	4077	3	Y	1304	1221	1			222
							1434	9									
12	7006	X	5732	-0-	-1274	-0-	551	1	3804	3	Y	1252	1323	1			151
							1377	9									

TOTAL GAS PROD: 76,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,870

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
P. FRISBIE B WELL #: 3H RRCID -> 281917 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 13090 PERF.12947 - 19951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66991	X	5866	-0-	-61125	-0-	891	1	3571	3	N	1276	1230	1	10	8	122
							1404	9									
02	60508	X	6619	-0-	-53889	-0-	899	1	4249	3	N	1337	1355	1	4	8	100
							1471	9									
03	66991	X	6591	-0-	-60400	-0-	1336	1	3785	3	N	1336	1329	1	3	8	104
							1470	9									
04	64830	X	5940	-0-	-58890	-0-	1167	1	3596	3	N	1070	1094	1	2	8	78
							1177	9									
05	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	1212	1	3682	3	N	1132	1032	1	3	8	175
							1245	9									
06	7080	X	5992	-0-	-1088	-0-	1139	1	3632	3	N	1110	1153	1	2	8	130
							1221	9									
07	7316	X	6371	-0-	-945	-0-	1131	1	3958	3	Y	1165	1112	1			183
							1282	9									
08	6572	X	4790	-0-	-1782	-0-	947	1	2913	3	Y	845	929	1			99
							930	9									
09	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	934	1	3892	3	Y	1186	997	1			288
							114	4	1305	9							
*10	6386	X	5369	-0-	-1017	-0-	799	1	3376	3	Y	1085	1234	1			139
							1194	9									
*11	6180	X	5835	-0-	-345	-0-	474	1	3957	3	Y	1276	1198	1			217
							1404	9									
12	6479	X	4829	-0-	-1650	-0-	466	1	3216	3	Y	1043	1134	1			126
							1147	9									

TOTAL GAS PROD: 70,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,861

P. FRISBIE B WELL #: 4H RRCID -> 281918 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 13121 PERF.12896 - 20124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62713	X	9658	-0-	-53055	-0-	1386	1	6249	3	N	1839	1849	1	10	8	177
							2023	9									
02	56644	X	7466	-0-	-49178	-0-	977	1	4880	3	N	1463	1526	1	4	8	110
							1609	9									
03	62713	X	7509	-0-	-55204	-0-	1439	1	4473	3	N	1452	1446	1	3	8	113
							1597	9									
04	60690	X	7929	-0-	-52761	-0-	1515	1	4783	3	N	1483	1485	1	2	8	109
							1631	9									
05	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	1580	1	5113	3	N	1505	1378	1	3	8	233
							1656	9									
06	9330	X	7952	-0-	-1378	-0-	1455	1	4913	3	N	1440	1503	1	2	8	168
							1584	9									
07	8277	X	8063	-0-	-214	-0-	1409	1	5025	3	Y	1481	1417	1			232
							1629	9									
08	8339	X	5688	-0-	-2651	-0-	1110	1	3469	3	Y	1008	1122	1			118
							1109	9									
09	8070	X	7501	-0-	-569	-0-	1128	1	4798	3	Y	1333	1127	1			324
							109	4	1466	9							
*10	8339	X	5926	-0-	-2413	-0-	855	1	3844	3	Y	1115	1296	1			143
							1227	9									
*11	7950	X	5732	-0-	-2218	-0-	460	1	3902	3	Y	1245	1176	1			212
							1370	9									
12	8060	X	5999	-0-	-2061	-0-	577	1	3983	3	Y	1308	1362	1			158
							1439	9									

TOTAL GAS PROD: 87,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,672

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FISHER B WELL #: 3H RRCID -> 281919 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13084 PERF.13389 - 18286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90055	X	16360	-0-	-73695	-0-	806 2603	1 9	12951	3	N	2366	2315	1			273
02	81340	X	13724	-0-	-67616	-0-	753 2167	1 9	10804	3	N	1970	1945	1			298
03	90055	X	14609	-0-	-75446	-0-	801 2302	1 9	11506	3	N	2093	2270	1			121
04	87150	X	13502	-0-	-73648	-0-	859 2159	1 9	10484	3	N	1963	1870	1			214
05	16880	X	16880	-0-	-0-	-0-	980 2430	1 9	13470	3	N	2209	2198	1			225
06	15840	X	15153	-0-	-687	-0-	675 2081	1 9	12397	3	N	1892	1918	1			199
07	15190	X	13566	-0-	-1624	-0-	679 1782	1 9	11105	3	Y	1620	1636	1			183
08	16895	X	9632	-0-	-7263	-0-	535 1278	1 9	7819	3	Y	1162	1243	1			102
09	16350	X	13894	-0-	-2456	-0-	583 1898	1 9	11413	3	Y	1725	1339	1			488
10	16895	X	13544	-0-	-3351	-0-	733 1900	1 9	10911	3	Y	1727	1943	1			272
*11	15150	X	14027	-0-	-1123	-0-	813 1907	1 9	11307	3	Y	1734	1871	1			135
12	14322	X	13291	-0-	-1031	-0-	893 1912	1 9	10486	3	Y	1738	1663	1			210

TOTAL GAS PROD: 168,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,199

STEELE PARTNERS B WELL #: 2H RRCID -> 281922 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 13339 PERF.13442 - 18008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96751	X	5135	-0-	-91616	-0-	506 531	1 9	4098	3	Y	483	518	1			84
02	87388	X	4560	-0-	-82828	-0-	499 535	1 9	3526	3	Y	486	457	1			113
03	96751	X	4754	-0-	-91997	-0-	491 518	1 9	3745	3	Y	471	499	1			85
04	93630	X	4577	-0-	-89053	-0-	672 504	1 9	3401	3	Y	458	416	1			127
05	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	581 531	1 9	3507	3	Y	483	438	1			172
06	4980	X	4072	-0-	-908	-0-	353 464	1 9	3255	3	Y	422	454	1			140
07	5053	X	4138	-0-	-915	-0-	349 450	1 9	3339	3	Y	409	453	1			96
08	4743	X	3128	-0-	-1615	-0-	380 392	1 9	2356	3	Y	356	308	1			144
*09	4590	X	4228	-0-	-362	-0-	625 406	1 9	3197	3	Y	369	318	1			195
*10	4619	X	3722	-0-	-897	-0-	843 333	1 9	2546	3	Y	303	404	1			94
*11	4080	X	3640	-0-	-440	-0-	862 438	1 9	2340	3	Y	398	393	1			99
*12	4402	X	3692	-0-	-710	-0-	1050 417	1 9	2225	3	Y	379	328	1			150

TOTAL GAS PROD: 50,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,017

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEELE PARTNERS B WELL #: 3H RRCID -> 281923 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13527 - 18141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108934	X	5832	-0-	-103102	-0-	534 583	1 9	4715	3	Y	530	569	1			93
02	98392	X	5092	-0-	-93300	-0-	523 561	1 9	4008	3	Y	510	484	1			119
03	108934	X	5821	-0-	-103113	-0-	556 629	1 9	4636	3	Y	572	588	1			103
04	105420	X	5278	-0-	-100142	-0-	702 543	1 9	4033	3	Y	494	460	1			137
05	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	641 538	1 9	4321	3	Y	489	452	1			174
06	5640	X	4721	-0-	-919	-0-	401 355	1 9	3965	3	Y	323	390	1			107
07	5828	X	4655	-0-	-1173	-0-	387 331	1 9	3937	3	Y	301	337	1			71
08	5828	X	3776	-0-	-2052	-0-	433 358	1 9	2985	3	Y	325	264	1			132
*09	5310	X	4850	-0-	-460	-0-	703 341	1 9	3806	3	Y	310	278	1			164
*10	5487	X	4512	-0-	-975	-0-	941 330	1 9	3241	3	Y	300	371	1			93
*11	4710	X	4349	-0-	-361	-0-	974 300	1 9	3075	3	Y	273	298	1			68
*12	4836	X	3972	-0-	-864	-0-	1207 228	1 9	2537	3	Y	207	193	1			82

TOTAL GAS PROD: 58,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,634

WAGNER A WELL #: 2H RRCID -> 281924 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13535 - 19462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78709	X	30421	-0-	-48288	-0-	888 5056	1 9	24477	3	N	4596	4570	0	1	8	63
02	71092	X	26695	-0-	-44397	-0-	1423 4454	1 9	20818	3	N	4049	4049	0			63
03	78709	X	28437	-0-	-50272	-0-	1386 4929	1 9	22122	3	N	4481	4330	0	168	1	46
04	76170	X	26036	-0-	-50134	-0-	1002 4414	1 9	20620	3	N	4013	3973	0	9	8	77
05	26671	X	26671	-0-	-0-	-0-	1003 4508	1 9	21160	3	N	4098	4058	0	9	8	108
06	29430	X	25119	-0-	-4311	-0-	939 4266	1 9	19914	3	N	3878	3863	0	10	8	113
07	29543	X	24376	-0-	-5167	-0-	926 4190	1 9	19260	3	N	3809	3807	0			115
08	28427	X	17979	-0-	-10448	-0-	736 2749	1 9	14494	3	N	2499	2497	0			117
09	26040	X	24401	-0-	-1639	-0-	1184 4380	1 9	18837	3	N	3982	3721	0	188	1	190
10	26660	X	23641	-0-	-3019	-0-	465 4194	1 9	18982	3	N	3813	3642	0	179	1	182
*11	25110	X	20492	-0-	-4618	-0-	450 3660	1 9	16382	3	N	3327	3267	0	179	1	63
12	24986	X	18967	-0-	-6019	-0-	465 3719	1 9	14783	3	N	3381	3061	0	180	1	203

TOTAL GAS PROD: 293,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,926

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGNER B WELL #: 3H RRCID -> 281925 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13034 PERF.13422 - 19412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78399 X	29448	-0-	-48951	-0-	840 5499	1 9	23109	3	N	4999	4919	0			218
02	70812 X	28291	-0-	-42521	-0-	1457 5129	1 9	21705	3	N	4663	4327	0	367	1	187
03	78399 X	27192	-0-	-51207	-0-	1311 5478	1 9	20403	3	N	4980	4948	0	177	1	42
04	75870 X	27786	-0-	-48084	-0-	1024 4936	1 9	21826	3	N	4487	4487	0			42
05	26575 X	26575	-0-	-0-	-0-	994 4912	1 9	20669	3	N	4465	4204	0	168	1	135
06	30300 X	25330	-0-	-4970	-0-	913 4759	1 9	19658	3	N	4326	4326	0			135
07	31310 X	25489	-0-	-5821	-0-	946 4799	1 9	19744	3	N	4363	4249	0	177	1	72
08	28706 X	17862	-0-	-10844	-0-	723 3072	1 9	14067	3	N	2793	2793	0			72
09	27780 X	10698	-0-	-17082	-0-	595 1612	1 9	8491	3	N	1465	135	0	1084	1	318
10	26567 X	10785	-0-	-15782	-0-	715 1839	1 9	8231	3	N	1672	1798	1			192
*11	25320 X	18458	-0-	-6862	-0-	450 3528	1 9	14480	3	N	3207	496	0	2698	1	205
12	25482 X	22926	-0-	-2556	-0-	2086 4070	1 9	16770	3	N	3700	3773	1			132

TOTAL GAS PROD: 270,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,120

FISHER B WELL #: 6H RRCID -> 281927 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13069 PERF.13429 - 17754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112375 X	13125	-0-	-99250	-0-	904 1924	1 9	10297	3	N	1749	1776	1			238
02	101500 X	11789	-0-	-89711	-0-	649 1827	1 9	9313	3	N	1661	1728	1			171
03	112375 X	12498	-0-	-99877	-0-	700 1873	1 9	9925	3	N	1703	1667	1			207
04	108750 X	12276	-0-	-96474	-0-	701 1678	1 9	9897	3	N	1525	1576	1			156
05	12618 X	12618	-0-	-0-	-0-	883 1822	1 9	9913	3	N	1656	1541	1			271
06	12690 X	11593	-0-	-1097	-0-	1043 1547	1 9	9003	3	N	1406	1378	1			299
07	13051 X	11701	-0-	-1350	-0-	699 1505	1 9	9497	3	Y	1368	1510	1			157
08	12679 X	8621	-0-	-4058	-0-	525 1096	1 9	7000	3	Y	996	989	1			164
09	12270 X	11275	-0-	-995	-0-	971 1429	1 9	8875	3	Y	1299	1116	1			347
10	12617 X	12265	-0-	-352	-0-	846 1573	1 9	9846	3	Y	1430	1484	1			293
*11	11580 X	11172	-0-	-408	-0-	939 1307	1 9	8926	3	Y	1188	1267	1			214
12	11687 X	10637	-0-	-1050	-0-	991 1433	1 9	8213	3	Y	1303	1341	1			176

TOTAL GAS PROD: 139,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,284

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FISHER B WELL #: 7H RRCID -> 281928 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13356 - 17972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94395 X	12502	-0-	-81893	-0-	809 1846	1 9	9847	3	N	1678	1689	1			229
02	85260 X	11396	-0-	-73864	-0-	627 1756	1 9	9013	3	N	1596	1660	1			165
03	94395 X	12399	-0-	-81996	-0-	696 1841	1 9	9862	3	N	1674	1635	1			204
04	91350 X	11812	-0-	-79538	-0-	675 1602	1 9	9535	3	N	1456	1511	1			149
05	12342 X	12342	-0-	-0-	-0-	865 1801	1 9	9676	3	N	1637	1518	1			268
06	12210 X	11336	-0-	-874	-0-	1019 1511	1 9	8806	3	N	1374	1350	1			292
07	12617 X	11921	-0-	-696	-0-	713 1550	1 9	9658	3	Y	1409	1539	1			162
08	12400 X	8767	-0-	-3633	-0-	536 1113	1 9	7118	3	Y	1012	1007	1			167
09	11940 X	10678	-0-	-1262	-0-	915 1363	1 9	8400	3	Y	1239	1075	1			331
10	12338 X	11740	-0-	-598	-0-	810 1513	1 9	9417	3	Y	1375	1424	1			282
*11	11550 X	10122	-0-	-1428	-0-	824 1080	1 9	8218	3	Y	982	1087	1			177
12	11935 X	10835	-0-	-1100	-0-	1013 1414	1 9	8408	3	Y	1285	1288	1			174

TOTAL GAS PROD: 135,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,717

FISHER B WELL #: 5H RRCID -> 281931 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13702 - 18699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87544 X	4451	-0-	-83093	-0-	284 803	1 9	3364	3	N	730	730	1			78
02	79072 X	3217	-0-	-75855	-0-	296 628	1 9	2293	3	N	571	538	1			111
03	87544 X	4445	-0-	-83099	-0-	345 782	1 9	3318	3	N	711	736	1			86
04	84720 X	3586	-0-	-81134	-0-	298 617	1 9	2671	3	N	561	366	1			281
05	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	347 800	1 9	3261	3	N	727	721	1	1	8	286
06	4710 X	2472	-0-	-2238	-0-	199 429	1 9	1844	3	N	390	527	1	2	8	147
07	4433 X	282	-0-	-4151	-0-	24 55	1 9	203	3	N	50					197
08	4433 X	2966	-0-	-1467	-0-	348 480	1 9	2138	3	N	436	369	1			264
09	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	1231 948	1 9	3064	3	N	862	548	1			578
10	4402 X	3753	-0-	-649	-0-	1277 766	1 9	1710	3	N	696	1109	1			165
*11	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	960 679	1 9	2401	3	N	617	553	1			229
12	5239 X	4037	-0-	-1202	-0-	1072 694	1 9	2271	3	N	631	741	1			119

TOTAL GAS PROD: 42,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,982

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LP BUTLER B WELL #: 5H RRCID -> 281934 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13467 - 19243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156147	X	21513	-0-	-134634	-0-	465	1	16693	3	N	3959	3948	0	11	8	-0-
							4355	9									
02	141036	X	23706	-0-	-117330	-0-	420	1	19074	3	N	3829	263	0	3264	1	298
							4212	9					4	8			
03	156147	X	23092	-0-	-133055	-0-	465	1	18331	3	N	3905	3945	1	5	8	253
							4296	9									
04	151110	X	22415	-0-	-128695	-0-	1243	1	17126	3	N	3678	3445	1	3	8	483
							4046	9									
05	22035	X	22035	-0-	-0-	-0-	1152	1	16920	3	N	3603	3759	1	2	8	325
							3963	9									
06	25410	X	20426	-0-	-4984	-0-	1087	1	15774	3	N	3241	3280	1	2	8	284
							3565	9									
07	26257	X	20607	-0-	-5650	-0-	1117	1	15803	3	Y	3352	3356	1			280
							3687	9									
08	23157	X	16521	-0-	-6636	-0-	933	1	11718	3	Y	2601	2564	1			317
							1009	4	2861	9							
09	22410	X	14742	-0-	-7668	-0-	1227	1	10090	3	Y	2198	2189	1			326
							1007	4	2418	9							
10	22041	X	1416	-0-	-20625	-0-	188	1	862	3	Y	333	635	1			24
							366	9									
*11	20430	X	14860	-0-	-5570	-0-	1198	1	11209	3	Y	2230	2071	1			183
							2453	9									
*12	21859	X	21859	-0-	-0-	-0-	1558	1	16301	3	Y	3636	3432	1			387
							4000	9									

TOTAL GAS PROD: 223,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,565

M. CUSACK B WELL #: 5H RRCID -> 281936 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13566 - 17595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92690	X	10919	-0-	-81771	-0-	853	1	8953	3	N	1012	1011	1	2	8	68
							1113	9									
02	83720	X	9457	-0-	-74263	-0-	636	1	7854	3	N	879	837	1			110
							967	9									
03	92690	X	10015	-0-	-82675	-0-	664	1	8359	3	N	902	848	1			164
							992	9									
04	89700	X	9169	-0-	-80531	-0-	591	1	7702	3	N	796	893	1			67
							876	9									
05	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	574	1	7601	3	N	806	768	1			105
							887	9									
06	10560	X	8638	-0-	-1922	-0-	516	1	7276	3	N	769	782	1			92
							846	9									
07	10478	X	8458	-0-	-2020	-0-	511	1	7254	3	Y	630	640	1			82
							693	9									
08	10013	X	7006	-0-	-3007	-0-	415	1	5754	3	Y	646	548	1			180
							126	4	711	9							
09	9180	X	7521	-0-	-1659	-0-	445	1	6316	3	Y	691	695	1			176
							760	9									
10	9052	X	7911	-0-	-1141	-0-	533	1	6589	3	Y	717	790	1			103
							789	9									
*11	8640	X	7661	-0-	-979	-0-	670	1	6277	3	Y	649	560	1			192
							714	9									
12	8463	X	7337	-0-	-1126	-0-	712	1	5958	3	Y	606	582	1			216
							667	9									

TOTAL GAS PROD: 103,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,103

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MUSICK A WELL #: 7H RRCID -> 281937 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13175 - 16754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66092	X	9040	-0-	-57052	-0-	1346	1	5655	3	N	1854	1890	1			160
							2039	9									
02	59696	X	8139	-0-	-51557	-0-	768	1	5576	3	N	1632	1633	1			159
							1795	9									
03	66092	X	8357	-0-	-57735	-0-	742	1	5750	3	N	1695	1676	1			178
							1865	9									
04	63960	X	8324	-0-	-55636	-0-	705	1	5791	3	N	1662	1532	1			308
							1828	9									
05	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	687	1	5661	3	N	1640	1709	1	1	8	238
							1804	9									
06	8760	X	7223	-0-	-1537	-0-	623	1	4983	3	N	1470	1427	1			281
							1617	9									
07	9021	X	7349	-0-	-1672	-0-	674	1	5023	3	Y	1502	1569	1			214
							1652	9									
08	8587	X	6198	-0-	-2389	-0-	617	1	3835	3	Y	1253	1301	1			166
							368	4	1378	9							
09	8310	X	8147	-0-	-163	-0-	810	1	4910	3	Y	1515	1411	1			270
							760	4	1667	9							
10	8153	X	7042	-0-	-1111	-0-	788	1	4679	3	Y	1432	1389	1			313
							1575	9									
*11	7230	X	6483	-0-	-747	-0-	795	1	4268	3	Y	1291	1292	1			312
							1420	9									
12	8091	X	6658	-0-	-1433	-0-	960	1	4025	3	Y	1521	1256	1			577
							1673	9									

TOTAL GAS PROD: 91,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,467

BLACKWELL A WELL #: 4H RRCID -> 281939 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13542 - 18425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96813	X	18741	-0-	-78072	-0-	955	1	15456	3	N	2118	2246	1			86
							2330	9									
02	87444	X	16052	-0-	-71392	-0-	770	1	13274	3	N	1825	1722	1			189
							2008	9									
03	96813	X	16868	-0-	-79945	-0-	834	1	13867	3	N	1970	2040	1			119
							2167	9									
04	93690	X	15301	-0-	-78389	-0-	769	1	12573	3	N	1781	1745	1			155
							1959	9									
05	14666	X	14666	-0-	-0-	-0-	756	1	12070	3	N	1673	1706	1			122
							1840	9									
06	18150	X	14807	-0-	-3343	-0-	772	1	12231	3	N	1640	1486	1			276
							1804	9									
07	17763	X	14703	-0-	-3060	-0-	862	1	11972	3	Y	1699	1786	1			189
							1869	9									
08	16864	X	11231	-0-	-5633	-0-	627	1	9292	3	Y	1193	1259	1			123
							1312	9									
09	15300	X	12013	-0-	-3287	-0-	504	1	10103	3	Y	1278	1056	1			345
							1406	9									
10	15879	X	15879	-0-	-0-	-0-	743	1	13318	3	Y	1653	1791	1			207
							1818	9									
*11	14820	X	13991	-0-	-829	-0-	755	1	11590	3	Y	1496	1482	1			221
							1646	9									
12	14694	X	13635	-0-	-1059	-0-	842	1	11164	3	Y	1481	1596	1			106
							1629	9									

TOTAL GAS PROD: 177,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,807

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LP BUTLER B WELL #: 2H RRCID -> 281940 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13435 - 19209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	137237	X	14953	-0-	-122284	-0-	1199 2750	1 9	11004	3	N	2500	2678	1	11	8	176
02	123956	X	12950	-0-	-111006	-0-	1048 2275	1 9	9627	3	N	2068	2067	1	4	8	173
03	137237	X	13616	-0-	-123621	-0-	1121 2449	1 9	10046	3	N	2226	2250	1	5	8	144
04	132810	X	12983	-0-	-119827	-0-	725 2399	1 9	9859	3	N	2181	2036	1	3	8	286
05	13150	X	13150	-0-	-0-	-0-	693 2428	1 9	10029	3	N	2207	2292	1	2	8	199
06	14460	X	12243	-0-	-2217	-0-	660 2190	1 9	9393	3	N	1991	2014	1	2	8	174
07	14322	X	12370	-0-	-1952	-0-	677 2267	1 9	9426	3	Y	2061	2063	1			172
08	13609	X	10180	-0-	-3429	-0-	572 715	1 4	7100 1793	3 9	Y	1630	1604	1			198
09	12990	X	12171	-0-	-819	-0-	947 732	1 4	8330 2162	3 9	Y	1965	1871	1			292
10	13144	X	12192	-0-	-952	-0-	1118 2266	1 9	8808	3	Y	2060	2206	1			146
*11	12240	X	11284	-0-	-956	-0-	885 2175	1 9	8224	3	Y	1977	1961	1			162
12	12462	X	10910	-0-	-1552	-0-	774 2058	1 9	8078	3	Y	1871	1834	1			199

TOTAL GAS PROD: 149,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,737

MUSICK A WELL #: 5H RRCID -> 281941 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 13210 PERF.13201 - 16278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64449	X	4819	-0-	-59630	-0-	774 1216	1 9	2829	3	N	1105	1095	1			95
02	58212	X	3381	-0-	-54831	-0-	337 941	1 9	2103	3	N	855	867	1			83
03	64449	X	4523	-0-	-59926	-0-	445 1084	1 9	2994	3	N	985	964	1			104
04	62370	X	3699	-0-	-58671	-0-	357 912	1 9	2430	3	N	829	779	1			154
05	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	398 1042	1 9	2988	3	N	947	963	1	1	8	137
06	4710	X	4214	-0-	-496	-0-	385 989	1 9	2840	3	N	899	864	1			172
07	4526	X	4185	-0-	-341	-0-	406 992	1 9	2787	3	Y	902	946	1			128
08	4526	X	3301	-0-	-1225	-0-	337 197	1 4	1987 780	3 9	Y	709	743	1			94
09	4410	X	4009	-0-	-401	-0-	433 436	1 4	2272 868	3 9	Y	789	742	1			141
10	4433	X	3566	-0-	-867	-0-	439 881	1 9	2246	3	Y	801	767	1			175
*11	4200	X	3333	-0-	-867	-0-	453 869	1 9	2011	3	Y	790	774	1			191
12	4309	X	3229	-0-	-1080	-0-	467 827	1 9	1935	3	Y	752	658	1			285

TOTAL GAS PROD: 46,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,363

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MUSICK A WELL #: 3H RRCID -> 281942 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13227 - 16100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60760	X	3785	-0-	-56975	-0-	620 947	1 9	2218	3	N	861	882	1			74
02	54880	X	3810	-0-	-51070	-0-	377 914	1 9	2519	3	N	831	824	1			81
03	60760	X	3934	-0-	-56826	-0-	359 901	1 9	2674	3	N	819	814	1			86
04	58800	X	3620	-0-	-55180	-0-	322 828	1 9	2470	3	N	753	699	1			140
05	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	325 856	1 9	2515	3	N	778	804	1	1	8	113
06	4080	X	3404	-0-	-676	-0-	308 784	1 9	2312	3	N	713	690	1			136
07	4216	X	3403	-0-	-813	-0-	328 804	1 9	2271	3	Y	731	763	1			104
08	3937	X	2669	-0-	-1268	-0-	281 93	1 4	1666 629	3 9	Y	572	600	1			76
09	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	395 293	1 4	2291 833	3 9	Y	757	698	1			135
10	3689	X	3135	-0-	-554	-0-	378 756	1 9	2001	3	Y	687	672	1			150
*11	3390	X	2871	-0-	-519	-0-	385 719	1 9	1767	3	Y	654	646	1			158
12	3968	X	3619	-0-	-349	-0-	528 904	1 9	2187	3	Y	822	668	1			312

TOTAL GAS PROD: 41,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,978

BLACKWELL A WELL #: 5H RRCID -> 281943 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13567 - 18379

01	91884	X	19459	-0-	-72425	-0-	992 2421	1 9	16046	3	N	2201	2337	1			89
02	82992	X	16613	-0-	-66379	-0-	798 2081	1 9	13734	3	N	1892	1785	1			196
03	91884	X	17176	-0-	-74708	-0-	849 2203	1 9	14124	3	N	2003	2078	1			121
04	88920	X	16263	-0-	-72657	-0-	815 2105	1 9	13343	3	N	1914	1868	1			167
05	16027	X	16027	-0-	-0-	-0-	825 2001	1 9	13201	3	N	1819	1854	1			132
06	18840	X	15104	-0-	-3736	-0-	790 1846	1 9	12468	3	N	1678	1528	1			282
07	18383	X	15227	-0-	-3156	-0-	889 1934	1 9	12404	3	Y	1758	1844	1			196
08	17174	X	11181	-0-	-5993	-0-	625 1304	1 9	9252	3	Y	1185	1259	1			122
09	16260	X	14925	-0-	-1335	-0-	627 1758	1 9	12540	3	Y	1598	1288	1			432
10	16294	X	16294	-0-	-0-	-0-	764 1880	1 9	13650	3	Y	1709	1927	1			214
*11	15090	X	14816	-0-	-274	-0-	799 1749	1 9	12268	3	Y	1590	1570	1			234
12	15345	X	12313	-0-	-3032	-0-	759 1463	1 9	10091	3	Y	1330	1469	1			95

TOTAL GAS PROD: 185,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,677

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
M. CUSACK B WELL #: 6H RRCID -> 281944 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13799 - 17206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92690	X	8492	-0-	-84198	-0-	665 857	1 9	6970	3	N	779	780	1	2 8		53
02	83720	X	7443	-0-	-76277	-0-	499 774	1 9	6170	3	N	704	669	1			88
03	92690	X	7870	-0-	-84820	-0-	522 780	1 9	6568	3	N	709	668	1			129
04	89700	X	7174	-0-	-82526	-0-	462 682	1 9	6030	3	N	620	697	1			52
05	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	468 725	1 9	6197	3	N	659	625	1			86
06	8220	X	7073	-0-	-1147	-0-	431 569	1 9	6073	3	N	517	541	1			62
07	8246	X	7086	-0-	-1160	-0-	428 587	1 9	6071	3	Y	534	526	1			70
08	7874	X	5785	-0-	-2089	-0-	340 585	1 9	4860	3	Y	532	454	1			148
09	7170	X	5705	-0-	-1465	-0-	337 571	1 9	4797	3	Y	519	535	1			132
10	7378	X	6439	-0-	-939	-0-	435 639	1 9	5365	3	Y	581	629	1			84
*11	7080	X	6029	-0-	-1051	-0-	530 562	1 9	4937	3	Y	511	444	1			151
12	7099	X	5911	-0-	-1188	-0-	576 550	1 9	4785	3	Y	500	473	1			178

TOTAL GAS PROD: 82,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,165

MUIR D WELL #: 7H RRCID -> 281945 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13395 - 19442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69316	X	4723	-0-	-64593	-0-	64 1320	1 9	3339	3	N	1200	1240	1			167
02	62608	X	2946	-0-	-59662	-0-	196 1334	1 9	1416	3	N	1213	1073	1			307
03	69316	X	4284	-0-	-65032	-0-	340 1750	1 9	2194	3	N	1591	1541	1			357
04	67080	X	3866	-0-	-63214	-0-	256 1546	1 9	2064	3	N	1405	1439	1			323
05	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	158 1339	1 9	1415	3	N	1217	1247	1			293
06	4560	X	4216	-0-	-344	-0-	252 1167	1 9	2797	3	N	1061	1287	1			67
07	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	417 1068	1 9	3610	3	N	971	895	1			143
08	4278	X	4029	-0-	-249	-0-	322 858	1 9	2849	3	N	780	725	1			198
09	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	501 1120	1 9	3301	3	N	1018	1093	1			123
10	4867	X	4384	-0-	-483	-0-	489 1093	1 9	2802	3	N	994	900	1			217
*11	4920	X	4180	-0-	-740	-0-	443 1048	1 9	2689	3	N	953	912	1			258
12	5239	X	4867	-0-	-372	-0-	110 1285	1 9	3472	3	N	1168	1119	1			307

TOTAL GAS PROD: 50,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,571

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NATHO B WELL #: 4H RRCID -> 281947 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13426 PERF.13862 - 19083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107012	X	20454	-0-	-86558	-0-	1657	1	16444	3	N	2139	2252	1			70
							2353	9									
02	96656	X	17262	-0-	-79394	-0-	1481	1	13925	3	N	1687	1667	1			90
							1856	9									
03	107012	X	18699	-0-	-88313	-0-	1270	1	15390	3	N	1854	1831	1			113
							2039	9									
04	103560	X	18543	-0-	-85017	-0-	1040	1	15537	3	N	1787	1810	1			90
							1966	9									
05	19352	X	19352	-0-	-0-	-0-	970	1	16379	3	N	1821	1742	1			169
							2003	9									
06	19800	X	18424	-0-	-1376	-0-	995	1	15635	3	N	1631	1682	1			118
							1794	9									
07	19158	X	18231	-0-	-927	-0-	1083	1	15413	3	Y	1577	1543	1			152
							1735	9									
08	19344	X	15215	-0-	-4129	-0-	952	1	12695	3	Y	1351	1380	1			123
							82	4	1486	9							
09	18720	X	14376	-0-	-4344	-0-	733	1	12209	3	Y	1304	1140	1			287
							1434	9									
10	19344	X	18191	-0-	-1153	-0-	1130	1	15280	3	Y	1619	1765	1			141
							1781	9									
*11	18420	X	16300	-0-	-2120	-0-	1127	1	13542	3	Y	1483	1420	1			204
							1631	9									
12	18228	X	15919	-0-	-2309	-0-	1187	1	13111	3	Y	1474	1380	1			298
							1621	9									

TOTAL GAS PROD: 210,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,727

HAMILTON A WELL #: 5H RRCID -> 281953 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13635 - 17930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107849	X	15510	-0-	-92339	-0-	139	1	13483	3	N	1716	1716	0	5	6	88
							1888	9									
02	97412	X	13364	-0-	-84048	-0-	304	1	11433	3	N	1479	1479	0			88
							1627	9									
03	107849	X	15284	-0-	-92565	-0-	649	1	12955	3	N	1527	1527	0			88
							1680	9									
04	104370	X	14364	-0-	-90006	-0-	659	1	12004	3	N	1546	1546	0			88
							1701	9									
05	15189	X	15189	-0-	-0-	-0-	585	1	12711	3	N	1721	1719	0			90
							1893	9									
06	15000	X	13930	-0-	-1070	-0-	433	1	11648	3	N	1681	1681	0			90
							1849	9									
07	15159	X	13627	-0-	-1532	-0-	331	1	11499	3	Y	1634	1634	0			90
							1797	9									
08	15190	X	10266	-0-	-4924	-0-	255	1	8706	3	Y	1186	1136	0			140
							1305	9									
09	14700	X	13039	-0-	-1661	-0-	241	1	10600	3	Y	1539	1539	0			140
							505	4	1693	9							
10	15190	X	12648	-0-	-2542	-0-	132	1	10983	3	Y	1394	1317	0			217
							1533	9									
*11	13920	X	10919	-0-	-3001	-0-	157	1	9347	3	Y	1286	158	0	1077	1	268
							1415	9									
12	13640	X	10976	-0-	-2664	-0-	209	1	9418	3	Y	1226	915	1			579
							1349	9									

TOTAL GAS PROD: 159,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,935

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FISHER C WELL #: 8H RRCID -> 281956 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13430 - 17465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108438 X	11333	-0-	-97105	-0-	731 1538	1 9	9064	3	N	1398	1425	1			143
02	97944 X	10728	-0-	-87216	-0-	597 1495	1 9	8636	3	N	1359	1315	1			187
03	108438 X	11817	-0-	-96621	-0-	674 1579	1 9	9564	3	N	1435	1445	1			177
04	104940 X	10849	-0-	-94091	-0-	622 1414	1 9	8813	3	N	1285	1266	1			196
05	11908 X	11908	-0-	-0-	-0-	849 1453	1 9	9606	3	N	1321	1299	1			218
06	11490 X	10849	-0-	-641	-0-	983 1287	1 9	8579	3	N	1170	1184	1			204
07	11873 X	11064	-0-	-809	-0-	665 1309	1 9	9090	3	Y	1190	1248	1			146
08	11904 X	8543	-0-	-3361	-0-	527 992	1 9	7024	3	Y	902	925	1			123
09	11520 X	9548	-0-	-1972	-0-	835 1104	1 9	7609	3	Y	1004	901	1			226
10	11904 X	11691	-0-	-213	-0-	819 1295	1 9	9577	3	Y	1177	1270	1			133
*11	10860 X	10057	-0-	-803	-0-	842 972	1 9	8243	3	Y	884	896	1			121
12	11067 X	9642	-0-	-1425	-0-	913 1100	1 9	7629	3	Y	1000	1006	1			115

TOTAL GAS PROD: 128,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,125

FISHER C WELL #: 4H RRCID -> 281957 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13375 - 18577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102579 X	-0-	-0-	-102579	-0-					N	1	1	8			-0-
02	92652 X	-0-	-0-	-92652	-0-					N	-0-					-0-
03	102579 X	13222	-0-	-89357	-0-	750 1599	1 9	10873	3	N	1454	1326	1	4	8	124
04	99270 X	14195	-0-	-85075	-0-	935 1684	1 9	11576	3	N	1531	1536	1	4	8	115
05	12359 X	12359	-0-	-0-	-0-	737 1387	1 9	10235	3	N	1261	1235	1	4	8	137
06	12930 X	10776	-0-	-2154	-0-	489 1153	1 9	9134	3	N	1048	1087	1	4	8	94
*07	14B2 EXT	11482	-0-	11482	11482	583 1242	1 9	9657	3	Y	1129	1123	1			100
*08	14B2 EXT	9095	-0-	9095	20577	516 916	1 9	7663	3	Y	833	865	1			68
*09	14B2 EXT	11249	-0-	11249	31826	487 1124	1 9	9638	3	Y	1022	804	1			286
*10	14B2 EXT	11826	-0-	11826	43652	659 1179	1 9	9988	3	Y	1072	1213	1			145
*11	SHUT IN	10956	-0-	10956	54608	653 1048	1 9	9255	3	Y	953	1006	1			92
*12	14B2 EXT	10428	-0-	10428	65036	718 1003	1 9	8707	3	Y	912	857	1			147

TOTAL GAS PROD: 115,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,216

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FISHER C WELL #: 2H RRCID -> 281958 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13486 - 17915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106454	X	14205	-0-	-92249	-0-	714 1577	1 9	11914	3	N	1434	1504	1	1	8	166
02	96152	X	12528	-0-	-83624	-0-	705 1330	1 9	10493	3	N	1209	1225	1	7	8	143
03	106454	X	13409	-0-	-93045	-0-	761 1524	1 9	11124	3	N	1385	1406	1	4	8	118
04	103020	X	11900	-0-	-91120	-0-	782 1410	1 9	9708	3	N	1282	1300	1	4	8	96
05	15728	X	15728	-0-	-0-	-0-	942 1808	1 9	12978	3	N	1644	1558	1	4	8	178
06	14386	X	14386	-0-	-0-	-0-	654 1548	1 9	12184	3	N	1407	1454	1	4	8	127
07	13857	X	13833	-0-	-24	-0-	705 1474	1 9	11654	3	Y	1340	1348	1			119
08	15717	X	9769	-0-	-5948	-0-	544 974	1 9	8251	3	Y	885	932	1			72
09	15210	X	13211	-0-	-1999	-0-	565 1441	1 9	11205	3	Y	1310	1016	1			366
10	15717	X	14229	-0-	-1488	-0-	781 1395	1 9	12053	3	Y	1268	1463	1			171
*11	14370	X	13055	-0-	-1315	-0-	760 1229	1 9	11066	3	Y	1117	1181	1			107
12	13826	X	9876	-0-	-3950	-0-	680 941	1 9	8255	3	Y	855	824	1			138

TOTAL GAS PROD: 156,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,136

FISHER C WELL #: 3H RRCID -> 281959 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13419 - 18312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22547	X	22547	-0-	-0-	-0-	1139 2487	1 9	18921	3	N	2261	2341	1	1	8	262
02	19124	X	19124	-0-	-0-	-0-	1072 2019	1 9	16033	3	N	1835	1872	1	7	8	218
03	19442	X	19442	-0-	-0-	-0-	1100 2198	1 9	16144	3	N	1998	2041	1	4	8	171
04	17316	X	17316	-0-	-0-	-0-	1140 2061	1 9	14115	3	N	1874	1900	1	4	8	141
05	19631	X	19631	-0-	-0-	-0-	1168 2213	1 9	16250	3	N	2012	1931	1	4	8	218
06	17755	X	17755	-0-	-0-	-0-	808 1911	1 9	15036	3	N	1737	1794	1	4	8	157
07	16937	X	16937	-0-	-0-	-0-	859 1823	1 9	14255	3	Y	1657	1667	1			147
08	13064	X	13064	-0-	-0-	-0-	742 1329	1 9	10993	3	Y	1208	1256	1			99
09	16903	X	16903	-0-	-0-	-0-	724 1838	1 9	14341	3	Y	1671	1303	1			467
10	15898	X	15898	-0-	-0-	-0-	855 1588	1 9	13455	3	Y	1444	1716	1			195
*11	17167	X	17167	-0-	-0-	-0-	971 1569	1 9	14627	3	Y	1426	1484	1			137
*12	15929	X	15929	-0-	-0-	-0-	1096 1517	1 9	13316	3	Y	1379	1294	1			222

TOTAL GAS PROD: 211,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,502

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NATHO B WELL #: 8H RRCID -> 281961 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13464 - 17818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15063	X	15063	-0-	-0-	-0-	466	1	12818	3	N	1617	1295	0			354
							1779	9									
02	14726	X	14726	-0-	-0-	-0-	846	1	12398	3	N	1347	1117	0	452	1	132
							1482	9									
03	16714	X	16714	-0-	-0-	-0-	906	1	14204	3	N	1458	985	0	536	1	69
							1604	9									
04	13472	X	13472	-0-	-0-	-0-	578	1	11612	3	N	1165	1158	0			76
							1282	9									
05	14B2	EXT	14647	-0-	14647	14647	571	1	12227	3	N	1681	1681	0			76
							1849	9									
06	14B2	EXT	12569	-0-	12569	27216	482	1	10160	3	N	1752	1752	0			76
							1927	9									
07	14B2	EXT	12593	-0-	12593	39809	509	1	10635	3	Y	1317	1291	0	90	1	12
							1449	9									
08	49417	X	9608	-0-	-39809	-0-	423	1	8173	3	Y	920	920	0			12
							1012	9									
09	13069	X	13069	-0-	-0-	-0-	687	1	10952	3	Y	1300	493	0	708	1	111
							1430	9									
10	14632	X	13969	-0-	-663	-0-	851	1	11831	3	Y	1170	1179	1			102
							1287	9									
*11	12570	X	12544	-0-	-26	-0-	1663	1	9871	3	Y	918	897	1			123
							1010	9									
12	13423	X	10698	-0-	-2725	-0-	1080	1	8654	3	Y	876	873	1			126
							964	9									

TOTAL GAS PROD: 159,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,521

NATHO B WELL #: 6H RRCID -> 281962 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13438 PERF.13670 - 18630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109740	X	14422	-0-	-95318	-0-	1172	1	11656	3	N	1449	1531	1			48
							1594	9									
02	99120	X	12603	-0-	-86517	-0-	1085	1	10135	3	N	1257	1238	1			67
							1383	9									
03	109740	X	13544	-0-	-96196	-0-	920	1	11146	3	N	1344	1329	1			82
							1478	9									
04	106200	X	13462	-0-	-92738	-0-	755	1	11275	3	N	1302	1318	1			66
							1432	9									
05	14711	X	14711	-0-	-0-	-0-	737	1	12463	3	N	1374	1313	1			127
							1511	9									
06	13950	X	13426	-0-	-524	-0-	726	1	11389	3	N	1192	1233	1			86
							1311	9									
07	13950	X	12831	-0-	-1119	-0-	763	1	10852	3	Y	1105	1084	1			107
							1216	9									
08	14725	X	9783	-0-	-4942	-0-	613	1	8226	3	Y	848	878	1			77
							11	4	933	9							
09	14250	X	12201	-0-	-2049	-0-	626	1	10396	3	Y	1072	913	1			236
							1179	9									
10	14725	X	11795	-0-	-2930	-0-	728	1	9880	3	Y	1079	1221	1			94
							1187	9									
*11	13440	X	10787	-0-	-2653	-0-	745	1	8956	3	Y	987	945	1			136
							1086	9									
12	12834	X	10709	-0-	-2125	-0-	800	1	8824	3	Y	986	923	1			199
							1085	9									

TOTAL GAS PROD: 150,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,995

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEIFERT B WELL #: 8H RRCID -> 281964 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 12912 PERF.12902 - 16954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44020	X	4354	-0-	-39666	-0-	576	1	2665	3	N	1012	923	1			242
							1113	9									
02	39760	X	2616	-0-	-37144	-0-	475	1	1469	3	N	611	739	1			114
							672	9									
03	44020	X	5445	-0-	-38575	-0-	914	1	3037	3	N	1358	1069	1			403
							1494	9									
04	42600	X	4050	-0-	-38550	-0-	552	1	2441	3	N	961	1097	1			267
							1057	9									
05	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	461	1	2488	3	N	916	1089	1			94
							1008	9									
06	5520	X	3755	-0-	-1765	-0-	479	1	2342	3	N	849	804	1			139
							934	9									
07	5456	X	4028	-0-	-1428	-0-	488	1	2596	3	N	858	736	1			261
							944	9									
08	5456	X	2805	-0-	-2651	-0-	386	1	1672	3	N	679	726	1			214
							747	9									
09	4050	X	3691	-0-	-359	-0-	372	1	2340	3	N	890	926	1			178
							979	9									
10	3968	X	2949	-0-	-1019	-0-	387	1	1844	3	N	653	714	1			117
							718	9									
*11	3900	X	2982	-0-	-918	-0-	495	1	1498	3	N	899	841	1			175
							989	9									
12	4030	X	3009	-0-	-1021	-0-	422	1	1742	3	N	768	770	1			173
							845	9									

TOTAL GAS PROD: 43,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,454

WILLIAMS A WELL #: 3H RRCID -> 281965 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF.13289 - 19207

01	76601	X	1135	-0-	-75466	-0-	823	3	312	9	N	284	359	1			195
02	69188	X	761	-0-	-68427	-0-	504	3	257	9	N	234	332	1			97
03	76601	X	411	-0-	-76190	-0-	234	3	177	9	N	161					258
04	74130	X	4031	-0-	-70099	-0-	3216	3	815	9	N	741	751	1			248
05	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	2992	3	772	9	N	702	722	1			228
06	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2281	3	622	9	N	565	563	1			230
07	4154	X	548	-0-	-3606	-0-	336	3	212	9	N	193	191	1			232
08	4154	X	3191	-0-	-963	-0-	2569	3	622	9	N	565	554	1			243
09	4020	X	2226	-0-	-1794	-0-	1681	3	545	9	N	495	555	1			183
10	3751	X	540	-0-	-3211	-0-	214	3	326	9	N	296	374	1			105
*11	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	3897	3	700	9	N	636	549	1			192
*12	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	2579	3	628	9	N	571	521	1			242

TOTAL GAS PROD: 27,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,443

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FISHER C WELL #: 7H RRCID -> 281966 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13448 - 17197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108438	X	14094	-0-	-94344	-0-	981	1	11201	3	N	1738	1771	1			178
							1912	9									
02	97944	X	12220	-0-	-85724	-0-	682	1	9833	3	N	1550	1514	1			214
							1705	9									
03	108438	X	13215	-0-	-95223	-0-	752	1	10700	3	N	1603	1619	1			198
							1763	9									
04	104940	X	12417	-0-	-92523	-0-	711	1	10094	3	N	1465	1440	1			223
							1612	9									
05	12657	X	12657	-0-	-0-	-0-	903	1	10204	3	N	1409	1399	1			233
							1550	9									
06	13650	X	11689	-0-	-1961	-0-	1060	1	9235	3	N	1267	1279	1			221
							1394	9									
07	13516	X	11658	-0-	-1858	-0-	702	1	9575	3	Y	1255	1322	1			154
							1381	9									
08	13206	X	8250	-0-	-4956	-0-	508	1	6776	3	Y	878	913	1			119
							966	9									
09	12420	X	10450	-0-	-1970	-0-	930	1	8314	3	Y	1096	968	1			247
							1206	9									
10	12926	X	12926	-0-	-0-	-0-	902	1	10627	3	Y	1270	1374	1			143
							1397	9									
*11	11743	X	11743	-0-	-0-	-0-	962	1	9658	3	Y	1021	1024	1			140
							1123	9									
12	11656	X	10529	-0-	-1127	-0-	997	1	8347	3	Y	1077	1093	1			124
							1185	9									

TOTAL GAS PROD: 141,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,629

OEHLKE A WELL #: 2H RRCID -> 282005 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13481 - 18253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	220596	X	9147	-0-	-211449	-0-	368	1	7816	3	N	875	1043	1	2	8	140
							963	9									
02	199248	X	7651	-0-	-191597	-0-	340	1	6496	3	N	741	714	1	2	8	165
							815	9									
03	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	313	1	6388	3	N	694	566	1	1	8	292
							763	9									
04	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	280	1	6554	3	N	732	737	1	2	8	285
							805	9									
05	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	780	1	6733	3	N	644	716	1			213
							708	9									
06	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	711	1	5648	3	N	640	486	1			367
							704	9									
07	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	745	1	4927	3	N	520	545	1			342
							572	9									
08	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	507	1	4398	3	N	458	682	1			118
							504	9									
09	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5190	3	563	9	N	512	380	1			250
10	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	762	1	6564	3	N	762	734	1			278
							838	9									
*11	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	585	1	4690	3	N	536	564	1			250
							590	9									
*12	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	7	1	6610	3	N	561	565	1			246
							617	9									

TOTAL GAS PROD: 85,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,675

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
OEHLKE A WELL #: 4H RRCID -> 282006 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13349 PERF.13552 - 17960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99324	X	16521	-0-	-82803	-0-	1300 1264	1 9	13957	3	N	1149	1217	1			83
02	89712	X	13757	-0-	-75955	-0-	1068 1003	1 9	11686	3	N	912	930	1			65
03	15004	X	15004	-0-	-0-	-0-	1540 1060	1 9	12404	3	N	964	875	1			154
04	15158	X	15158	-0-	-0-	-0-	1981 1071	1 9	12106	3	N	974	999	1			129
05	13701	X	13701	-0-	-0-	-0-	1526 1018	1 9	11157	3	N	925	857	1	1	8	196
06	12417	X	12417	-0-	-0-	-0-	1685 898	1 9	9834	3	N	816	706	1			306
07	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	919 482	1 9	4627	3	Y	438	635	1			109
08	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	495 387	1 9	3877	3	Y	352	336	1			125
09	605	X	605	-0-	-0-	-0-	143 114	1 9	348	3	Y	104	222	1			7
10	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	293 178	1 9	954	3	Y	162	121	1			48
*11	962	X	962	-0-	-0-	-0-	261 175	1 9	526	3	Y	159	171	1			36
*12	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	744 568	1 9	4097	3	Y	516	441	1			111

TOTAL GAS PROD: 105,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,471

OEHLKE A WELL #: 5H RRCID -> 282007 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13889 - 17983

01	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	521 584	1 9	5412	3	N	531	558	1			38
02	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	476 444	1 9	4846	3	N	404	413	1			29
03	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	686 470	1 9	4949	3	N	427	388	1			68
04	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	670 385	1 9	4202	3	N	350	372	1			46
05	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	628 422	1 9	4399	3	N	384	348	1	1	8	81
06	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	774 407	1 9	3906	3	N	370	312	1			139
07	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	830 448	1 9	3918	3	Y	407	445	1			101
08	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	188 155	1 9	1188	3	Y	141	192	1			50
09	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	281 195	1 9	1734	3	Y	177	215	1			12
10	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	339 224	1 9	1982	3	Y	204	156	1			60
*11	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	90 345	1 9	2798	3	Y	314	303	1			71
*12	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	295 453	1 9	1326	3	Y	412	394	1			89

TOTAL GAS PROD: 50,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,121

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLACKWELL A WELL #: 7H RRCID -> 282035 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13534 - 18264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12490	X	12490	-0-	-0-	-0-	1008	1	9916	3	N	1424	1405	1			283
							1566	9									
02	10836	X	10836	-0-	-0-	-0-	872	1	8627	3	N	1215	1300	1			198
							1337	9									
03	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	861	1	5928	3	N	924	1020	1			102
							1016	9									
04	147	X	147	-0-	-0-	-0-	67	1	80	9	N	73	151	1			24
05	218	X	218	-0-	-0-	-0-	25	1	193	3	N	-0-	24	1			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	331	1	1673	3	Y	350	287	1			63
							385	9									
08	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	735	1	5456	3	Y	988	869	1			182
							1087	9									
09	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	997	1	5906	3	Y	1062	931	1			313
							1168	9									
10	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	1185	1	6370	3	Y	1121	1197	1			237
							1233	9									
*11	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	1200	1	5987	3	Y	1047	1054	1			230
							1152	9									
*12	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	1295	1	6750	3	Y	1210	1186	1			254
							1331	9									

TOTAL GAS PROD: 75,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,414

H. MUELLER 18A WELL #: 1H RRCID -> 282071 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 13288 PERF.13422 - 19753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	47089	X	5358	-0-	-41731	-0-	1017	1	3453	3	N	807	635	1	6	8	263
							888	9									
02	42532	X	4521	-0-	-38011	-0-	914	1	2834	3	N	703	648	1	11	8	307
							773	9									
03	47089	X	4815	-0-	-42274	-0-	1027	1	2956	3	N	756	895	1	6	8	162
							832	9									
04	45570	X	4333	-0-	-41237	-0-	972	1	2576	3	N	714	556	1	3	8	317
							785	9									
05	47089	X	4167	-0-	-42922	-0-	1011	1	2371	3	N	714	909	1	7	8	115
							785	9									
06	45570	X	3736	-0-	-41834	-0-	943	1	2005	3	N	716	559	1	4	8	268
							788	9									
07	4991	X	3978	-0-	-1013	-0-	981	1	2231	3	N	696	704	1			260
							766	9									
08	4805	X	3043	-0-	-1762	-0-	749	1	1752	3	N	493	541	1			212
							542	9									
09	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	886	1	2696	3	N	675	497	1			390
							743	9									
10	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	1103	1	2733	3	N	626	736	1			280
							689	9									
*11	3840	X	3609	-0-	-231	-0-	991	1	1929	3	N	626	567	1			339
							689	9									
12	4464	X	4270	-0-	-194	-0-	1135	1	2463	3	N	611	562	1			388
							672	9									

TOTAL GAS PROD: 50,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,137

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JUDD-TURNER A WELL #: 2H RRCID -> 282072 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13698 - 18161

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	5804	-0-	5804	1402526	167	1	4962	3	N	614	545	1			217
						675	9									
02	14B2 EXT	5497	-0-	5497	1408023	202	1	4737	3	N	507	532	1			192
						558	9									
03	1413523 X	5500	-0-	-1408023	-0-	232	1	4710	3	N	507	547	1			152
						558	9									
04	82800 X	3433	-0-	-79367	-0-	157	1	2900	3	N	342	364	1			130
						376	9									
05	85560 X	3531	-0-	-82029	-0-	156	1	2954	3	N	383	365	1			148
						421	9									
06	82800 X	5916	-0-	-76884	-0-	253	1	5067	3	N	542	552	1			138
						596	9									
07	6076 X	5485	-0-	-591	-0-	270	1	4620	3	N	541	539	1			140
						595	9									
08	5487 X	3813	-0-	-1674	-0-	177	1	3212	3	N	385	368	1			157
						424	9									
09	6030 X	5002	-0-	-1028	-0-	221	1	4194	3	N	534	183	1			508
						587	9									
10	6107 X	5055	-0-	-1052	-0-	267	1	4216	3	N	520	745	1			283
						572	9									
*11	5910 X	4605	-0-	-1305	-0-	261	1	3974	3	N	336	559	1			60
						370	9									
12	5487 X	4054	-0-	-1433	-0-	222	1	3205	3	N	570	551	1			79
						627	9									

TOTAL GAS PROD: 57,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,781

JUDD-TURNER A WELL #: 3H RRCID -> 282073 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 13291 PERF.13453 - 20065

01	14B2 EXT	10911	-0-	10911	1870924	316	1	9498	3	N	997	1086	1			138
						1097	9									
02	14B2 EXT	10183	-0-	10183	1881107	364	1	8745	3	N	976	931	1	1	8	182
						1074	9									
03	1891450 X	10343	-0-	-1881107	-0-	423	1	8884	3	N	942	921	1			203
						1036	9									
04	87600 X	11973	-0-	-75627	-0-	526	1	10325	3	N	1020	916	1			307
						1122	9									
05	90520 X	11340	-0-	-79180	-0-	499	1	9755	3	N	987	1089	1			205
						1086	9									
06	87600 X	10136	-0-	-77464	-0-	423	1	8734	3	N	890	893	1			202
						979	9									
07	12369 X	9164	-0-	-3205	-0-	437	1	7881	3	N	769	723	1			248
						846	9									
08	12369 X	7394	-0-	-4975	-0-	330	1	6334	3	N	664	719	1			193
						730	9									
09	11970 X	10131	-0-	-1839	-0-	452	1	8765	3	N	831	551	1			473
						914	9									
10	11346 X	10935	-0-	-411	-0-	576	1	9293	3	N	969	1107	1			335
						1066	9									
*11	10140 X	9115	-0-	-1025	-0-	492	1	7723	3	N	818	936	1			217
						900	9									
12	10354 X	8606	-0-	-1748	-0-	501	1	7216	3	N	808	754	1			271
						889	9									

TOTAL GAS PROD: 120,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,671

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
D. WARZECHA A WELL #: 2H RRCID -> 282074 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 13775 PERF.13693 - 19173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	143809 X	15713	-0-	-128096	-0-	539	1	14185	3	N	899	968	1			112
						989	9									
02	129892 X	13640	-0-	-116252	-0-	512	1	12295	3	N	757	690	1	4	8	175
						833	9									
03	143809 X	14613	-0-	-129196	-0-	572	1	13177	3	N	785	849	1	2	8	109
						864	9									
04	139170 X	13361	-0-	-125809	-0-	535	1	12058	3	N	698	580	1			227
						768	9									
05	143809 X	10743	-0-	-133066	-0-	561	1	9599	3	N	530	562	1			195
						583	9									
06	139170 X	11407	-0-	-127763	-0-	822	1	9963	3	N	565	496	1			264
						622	9									
07	15097 X	12030	-0-	-3067	-0-	1033	1	10280	3	N	652	616	1			300
						717	9									
08	14601 X	9195	-0-	-5406	-0-	691	1	7987	3	N	470	488	1			282
						517	9									
09	14012 X	14012	-0-	-0-	-0-	1076	1	12171	3	N	695	347	1			630
						765	9									
10	14167 X	14167	-0-	-0-	-0-	1342	1	12040	3	N	714	1067	1			277
						785	9									
*11	11640 X	11211	-0-	-429	-0-	992	1	9541	3	N	616	548	1			345
						678	9									
12	15066 X	9858	-0-	-5208	-0-	368	1	8783	3	N	643	713	1			275
						707	9									

TOTAL GAS PROD: 149,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,024

D. WARZECHA A WELL #: 3H RRCID -> 282075 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13729 PERF.15058 - 19205

01	125984 X	16930	-0-	-109054	-0-	578	1	15314	3	N	944	1003	1			118
						1038	9									
02	113792 X	15430	-0-	-98362	-0-	579	1	13925	3	N	842	764	1			196
						926	9									
03	125984 X	15629	-0-	-110355	-0-	606	1	14103	3	N	836	916	1			116
						920	9									
04	121920 X	14563	-0-	-107357	-0-	577	1	13164	3	N	747	620	1			243
						822	9									
05	125984 X	12007	-0-	-113977	-0-	627	1	10610	3	N	700	685	1			258
						770	9									
06	121920 X	2383	-0-	-119537	-0-	199	1	1983	3	N	183	355	1			86
						201	9									
07	17081 X	363	-0-	-16718	-0-	17	1	346	3	N	-0-	86	1			-0-
08	15624 X	-0-	-0-	-15624	-0-					N	-0-					-0-
09	14550 X	-0-	-0-	-14550	-0-					N	-0-					-0-
10	11997 X	-0-	-0-	-11997	-0-					N	-0-					-0-
*11	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					-0-
12	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,252

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 282076 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13484 - 17232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87699	X	14929	-0-	-72770	-0-	130 2347	1 9	12452	3	N	2134	2134	0			69
02	79212	X	12709	-0-	-66503	-0-	280 2086	1 9	10343	3	N	1896	1894	0	1	8	70
03	87699	X	13580	-0-	-74119	-0-	551 2179	1 9	10850	3	N	1981	1980	0			71
04	84870	X	12640	-0-	-72230	-0-	548 2104	1 9	9988	3	N	1913	1912	0			72
05	87699	X	13785	-0-	-73914	-0-	486 2710	1 9	10589	3	N	2464	2457	0			79
06	84870	X	12025	-0-	-72845	-0-	354 1932	1 9	9739	3	N	1756	1754	0			81
07	14074	X	12196	-0-	-1878	-0-	298 2061	1 9	9837	3	Y	1874	1874	0			81
08	13795	X	9180	-0-	-4615	-0-	225 1586	1 9	7369	3	Y	1442	1357	0			166
09	13350	X	12199	-0-	-1151	-0-	222 426	1 4	9556 1995	3 9	Y	1814	1813	0	95	1	72
10	13795	X	11525	-0-	-2270	-0-	117 1917	1 9	9491	3	Y	1743	1639	0			176
*11	12030	X	10476	-0-	-1554	-0-	143 1817	1 9	8516	3	Y	1652	1590	0	225	1	13
12	12307	X	10775	-0-	-1532	-0-	190 1867	1 9	8718	3	Y	1697	1697	0	13	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 146,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,366

HAMILTON A WELL #: 2H RRCID -> 282077 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13518 - 18485

01	14B2 EXT		19210	-0-	19210	2424832	922 2438	1 9	15850	3	N	2216	2378	1			122
02	14B2 EXT		19590	-0-	19590	2444422	899 2332	1 9	16359	3	N	2120	2018	1			224
03	2465687	X	21265	-0-	-2444422	-0-	1015 2320	1 9	17930	3	N	2109	2114	1			219
04	105900	X	16978	-0-	-88922	-0-	1008 1751	1 9	14219	3	N	1592	1618	1			193
05	109430	X	19961	-0-	-89469	-0-	1330 2014	1 9	16617	3	N	1831	1811	1			213
06	105900	X	17906	-0-	-87994	-0-	995 1800	1 9	15111	3	N	1636	1501	1			348
07	21700	X	17325	-0-	-4375	-0-	470 1745	1 9	15110	3	N	1586	1677	1			257
08	21266	X	12411	-0-	-8855	-0-	350 1265	1 9	10796	3	N	1150	1240	1			167
09	19320	X	11037	-0-	-8283	-0-	328 1233	1 9	9476	3	N	1121	1079	1			209
10	19964	X	10517	-0-	-9447	-0-	457 1517	1 9	8543	3	N	1379	1346	1			242
*11	17910	X	17711	-0-	-199	-0-	1188 1792	1 9	14731	3	N	1629	1671	1			200
12	17329	X	15845	-0-	-1484	-0-	814 1650	1 9	13381	3	N	1500	1318	1			382

TOTAL GAS PROD: 199,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,869

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAMILTON A WELL #: 3H RRCID -> 282078 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13501 - 18468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	14435	-0-	14435	1924507	692	1	11907	3	N	1669	1790	1			92
						1836	9									
02	14B2 EXT	13318	-0-	13318	1937825	612	1	11118	3	N	1444	1383	1			153
						1588	9									
03	1954736 X	16911	-0-	-1937825	-0-	806	1	14265	3	N	1673	1652	1			174
						1840	9									
04	98340 X	15586	-0-	-82754	-0-	923	1	13086	3	N	1434	1434	1			174
						1577	9									
05	101618 X	15317	-0-	-86301	-0-	1021	1	12754	3	N	1402	1413	1			163
						1542	9									
06	98340 X	13575	-0-	-84765	-0-	979	1	11256	3	N	1218	1122	1			259
						1340	9									
07	16926 X	10728	-0-	-6198	-0-	296	1	9262	3	N	1064	1150	1			173
						1170	9									
08	16926 X	11380	-0-	-5546	-0-	317	1	9896	3	N	1061	1080	1			154
						1167	9									
09	15600 X	12790	-0-	-2810	-0-	363	1	11186	3	N	1128	1071	1			211
						1241	9									
10	15314 X	13537	-0-	-1777	-0-	577	1	11633	3	N	1206	1205	1			212
						1327	9									
*11	13590 X	12586	-0-	-1004	-0-	854	1	10445	3	N	1170	1238	1			144
						1287	9									
12	13175 X	12017	-0-	-1158	-0-	615	1	10034	3	N	1244	1071	1			317
						1368	9									

TOTAL GAS PROD: 162,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,713

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 282079 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13425 - 17620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	22672	-0-	22672	1783914	193	1	18693	3	N	3442	3442	0			7
						3786	9									
02	14B2 EXT	19725	-0-	19725	1803639	430	1	15922	3	N	3066	3064	0	1	8	8
						3373	9									
03	1824789 X	21150	-0-	-1803639	-0-	840	1	16677	3	N	3303	3303	0			8
						3633	9									
04	84840 X	19929	-0-	-64911	-0-	840	1	15605	3	N	3167	3166	0			9
						3484	9									
05	87668 X	20169	-0-	-67499	-0-	742	1	15939	3	N	3171	3163	0			17
						3488	9									
06	84840 X	19031	-0-	-65809	-0-	546	1	15427	3	N	2780	2780	0			17
						3058	9									
07	21824 X	18985	-0-	-2839	-0-	463	1	15231	3	Y	2992	2992	0			17
						3291	9									
08	21142 X	15143	-0-	-5999	-0-	370	1	12181	3	Y	2356	2230	0			143
						2592	9									
09	20215 X	20215	-0-	-0-	-0-	369	1	15756	3	Y	3001	2999	0	82	1	63
						789	4	3301	9							
10	20181 X	18940	-0-	-1241	-0-	192	1	15526	3	Y	2929	2754	0			238
						3222	9									
*11	19020 X	16475	-0-	-2545	-0-	221	1	13209	3	Y	2768	350	0	2144	1	512
						3045	9									
12	20491 X	16716	-0-	-3775	-0-	300	1	13314	3	Y	2820	2760	1			572
						3102	9									

TOTAL GAS PROD: 229,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,795

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLACKWELL A WELL #: 8H RRCID -> 282080 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13636 - 16476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	700	1	7270	3	N	1052	1049	1			209
							1157	9									
02	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	657	1	6351	3	N	920	979	1			150
							1012	9									
03	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	944	1	6605	3	N	1000	1040	1			110
							1100	9									
04	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	674	1	3107	3	N	582	504	1			188
							640	9									
05	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	891	1	5832	3	N	789	797	1			180
							868	9									
06	14B2	EXT	6943	-0-	6943	6943	1029	1	5107	3	N	734	716	1			198
							807	9									
07	14B2	EXT	7108	-0-	7108	14051	1110	1	5164	3	Y	758	820	1			136
							834	9									
08	14B2	EXT	5277	-0-	5277	19328	568	1	4058	3	Y	592	619	1			109
							651	9									
09	14B2	EXT	7177	-0-	7177	26505	932	1	5255	3	Y	900	744	1			265
							990	9									
10	33071	X	6566	-0-	-26505	-0-	938	1	4733	3	Y	814	907	1			172
							895	9									
*11	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	1434	1	4570	3	Y	811	805	1			178
							892	9									
*12	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	905	1	4914	3	Y	652	693	1			137
							717	9									

TOTAL GAS PROD: 84,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,604

D. WARZECHA A WELL #: 7H RRCID -> 282081 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13715 PERF.13539 - 18824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127596	X	16193	-0-	-111403	-0-	768	1	14392	3	N	939	923	1			181
							1033	9									
02	115248	X	13978	-0-	-101270	-0-	640	1	12523	3	N	741	784	1			138
							815	9									
03	127596	X	9928	-0-	-117668	-0-	478	1	8828	3	N	565	614	1			89
							622	9									
04	123480	X	2321	-0-	-121159	-0-	159	1	1996	3	N	151	222	1			18
							166	9									
05	127596	X	14	-0-	-127582	-0-	8	1	6	9	N	5	21	1			2
06	123480	X	4150	-0-	-119330	-0-	15	1	3825	3	N	282	104	1	1	8	179
							310	9									
07	15681	X	15681	-0-	-0-	-0-	438	1	14225	3	N	925	830	1			274
							1018	9									
08	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	293	1	9418	3	N	617	753	1			138
							679	9									
09	10735	X	10735	-0-	-0-	-0-	304	1	9686	3	N	677	590	1			225
							745	9									
10	15686	X	13516	-0-	-2170	-0-	587	1	12045	3	N	804	816	1			213
							884	9									
*11	15180	X	11623	-0-	-3557	-0-	770	1	10065	3	N	716	633	1			296
							788	9									
12	15686	X	11157	-0-	-4529	-0-	588	1	9836	3	N	666	766	1			196
							733	9									

TOTAL GAS PROD: 119,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,088

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
D. WARZECHA A WELL #: 6H RRCID -> 282082 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13698 PERF.14169 - 18952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	126418	X	18683	-0-	-107735	-0-	888	1	16610	3	N	1077	1060	1			207
							1185	9									
02	114184	X	19254	-0-	-94930	-0-	878	1	17272	3	N	1004	1024	1			187
							1104	9									
03	126418	X	19930	-0-	-106488	-0-	954	1	17788	3	N	1080	1096	1			171
							1188	9									
04	122340	X	13403	-0-	-108937	-0-	808	1	11773	3	N	747	827	1			91
							822	9									
05	126418	X	199	-0-	-126219	-0-	32	1	127	3	N	36	108	1	1	8	18
							40	9									
06	122340	X	2519	-0-	-119821	-0-	151	1	2189	3	N	163	77	1	1	8	103
							179	9									
07	21328	X	14117	-0-	-7211	-0-	396	1	12784	3	N	852	703	1			252
							937	9									
08	19933	X	9948	-0-	-9985	-0-	288	1	8993	3	N	606	723	1			135
							667	9									
09	13410	X	11421	-0-	-1989	-0-	326	1	10307	3	N	716	613	1			238
							788	9									
10	14198	X	12467	-0-	-1731	-0-	549	1	11094	3	N	749	788	1			199
							824	9									
*11	13650	X	11516	-0-	-2134	-0-	763	1	9977	3	N	705	612	1			292
							776	9									
12	14105	X	10969	-0-	-3136	-0-	578	1	9697	3	N	631	737	1			186
							694	9									

TOTAL GAS PROD: 144,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,366

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 282083 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 13176 PERF.13400 - 18452

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1347601					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1347601					N	-0-					-0-
03	1347601	X	-0-	-0-	-1347601	-0-					N	-0-					-0-
04	80820	X	-0-	-0-	-80820	-0-					N	-0-					-0-
05	83514	X	-0-	-0-	-83514	-0-					N	-0-					-0-
06	80820	X	-0-	-0-	-80820	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	20042	X	20042	-0-	-0-	-0-	18	1	15536	3	Y	4080	3593	1			487
							4488	9									

TOTAL GAS PROD: 20,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,080

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 282084 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 13219 PERF.13460 - 17647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89497	X	899	-0-	-88598	-0-	41	1	650	3	N	189	187	1			320
							208	9									
02	80836	X	684	-0-	-80152	-0-	24	1	516	3	N	131	194	1			257
							144	9									
03	89497	X	841	-0-	-88656	-0-	29	1	666	3	N	133	187	1			203
							146	9									
04	86610	X	901	-0-	-85709	-0-	29	1	721	3	N	137					340
							151	9									
05	89497	X	1015	-0-	-88482	-0-	92	1	748	3	N	159	189	1			310
							175	9									
06	86610	X	1075	-0-	-85535	-0-	115	1	816	3	N	131	179	1			262
							144	9									
07	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	112	1	766	3	Y	127	182	1			207
							140	9									
08	1023	X	1019	-0-	-4	-0-	98	1	744	3	Y	161	171	1			197
							177	9									
09	1140	X	489	-0-	-651	-0-	403	3	86	9	Y	78					275
10	1116	X	35	-0-	-1081	-0-	11	1	24	9	Y	22					297
*11	1080	X	35	-0-	-1045	-0-	10	1	25	9	Y	23					320
12	1023	X	32	-0-	-991	-0-	32	3			Y	-0-	320	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,291

HAMILTON A WELL #: 6H RRCID -> 282085 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 13445 PERF.13616 - 18077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108345	X	14404	-0-	-93941	-0-	653	1	12572	3	N	1072	1005	1			191
							1179	9									
02	97860	X	11401	-0-	-86459	-0-	535	1	9899	3	N	879	968	1			102
							967	9									
03	103447	X	12817	-0-	-90630	-0-	219	1	11435	3	N	1057	912	1			247
							1163	9									
04	100110	X	11636	-0-	-88474	-0-	11	1	10550	3	N	977	1115	1			109
							1075	9									
05	103447	X	10788	-0-	-92659	-0-	667	1	9252	3	N	790	677	1			222
							869	9									
06	100110	X	11562	-0-	-88548	-0-	675	1	9910	3	N	888	912	1			198
							977	9									
07	12803	X	8369	-0-	-4434	-0-	430	1	7245	3	N	631	639	1			190
							694	9									
08	12803	X	9151	-0-	-3652	-0-	439	1	7969	3	N	675	713	1			152
							743	9									
09	11640	X	10491	-0-	-1149	-0-	531	1	9140	3	N	745	642	1			255
							820	9									
10	11935	X	10958	-0-	-977	-0-	698	1	9315	3	N	859	896	1			218
							945	9									
*11	11550	X	9877	-0-	-1673	-0-	753	1	8298	3	N	751	611	1			358
							826	9									
12	10788	X	10200	-0-	-588	-0-	487	1	8837	3	N	796	860	1			294
							876	9									

TOTAL GAS PROD: 131,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,120

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAMILTON A WELL #: 7H RRCID -> 282088 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13603 - 18129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103447	X	12074	-0-	-91373	-0-	560	1	10432	3	N	984	926	1			175
							1082	9									
02	93436	X	12197	-0-	-81239	-0-	574	1	10593	3	N	936	1003	1			108
							1030	9									
03	103447	X	12219	-0-	-91228	-0-	208	1	10893	3	N	1016	886	1			238
							1118	9									
04	100110	X	10811	-0-	-89299	-0-	11	1	9807	3	N	903	1040	1			101
							993	9									
05	103447	X	12080	-0-	-91367	-0-	765	1	10356	3	N	872	728	1			245
							959	9									
06	100110	X	10710	-0-	-89400	-0-	636	1	9162	3	N	829	889	1			185
							912	9									
07	13516	X	10968	-0-	-2548	-0-	554	1	9523	3	N	810	751	1			244
							891	9									
08	12214	X	7996	-0-	-4218	-0-	410	1	6929	3	N	597	706	1			135
							657	9									
09	10980	X	10678	-0-	-302	-0-	544	1	9300	3	N	758	633	1			260
							834	9									
10	12090	X	10721	-0-	-1369	-0-	659	1	9179	3	N	803	859	1			204
							883	9									
*11	10710	X	7722	-0-	-2988	-0-	581	1	6536	3	N	550	492	1			262
							605	9									
12	11036	X	10640	-0-	-396	-0-	509	1	9249	3	N	802	768	1			296
							882	9									

TOTAL GAS PROD: 128,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,860

NATHO B WELL #: 5H RRCID -> 282139 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13730 - 19070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109182	X	12722	-0-	-96460	-0-	1033	1	10299	3	N	1264	1338	1			42
							1390	9									
02	98616	X	11221	-0-	-87395	-0-	965	1	9009	3	N	1134	1115	1			61
							1247	9									
03	109182	X	11664	-0-	-97518	-0-	793	1	9600	3	N	1155	1146	1			70
							1271	9									
04	105660	X	11428	-0-	-94232	-0-	641	1	9564	3	N	1112	1126	1			56
							1223	9									
05	109182	X	11911	-0-	-97271	-0-	597	1	10075	3	N	1126	1078	1			104
							1239	9									
06	105660	X	11499	-0-	-94161	-0-	622	1	9755	3	N	1020	1050	1			74
							1122	9									
07	12431	X	11288	-0-	-1143	-0-	672	1	9542	3	Y	976	956	1			94
							1074	9									
08	11904	X	9525	-0-	-2379	-0-	614	1	7884	3	Y	882	896	1			80
							57	4	970	9							
09	11520	X	10066	-0-	-1454	-0-	520	1	8541	3	Y	914	793	1			201
							1005	9									
10	11904	X	10362	-0-	-1542	-0-	639	1	8682	3	Y	946	1065	1			82
							1041	9									
*11	11490	X	9681	-0-	-1809	-0-	668	1	8028	3	Y	895	854	1			123
							985	9									
12	11284	X	9582	-0-	-1702	-0-	716	1	7891	3	Y	886	830	1			179
							975	9									

TOTAL GAS PROD: 130,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,310

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FISHER B WELL #: 2H RRCID -> 282140 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13385 - 18577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78399	X	13301	-0-	-65098	-0-	697 2110	1 9	10494	3	N	1918	1887	1			222
02	70812	X	11634	-0-	-59178	-0-	639 1835	1 9	9160	3	N	1668	1638	1			252
03	78399	X	12464	-0-	-65935	-0-	682 1959	1 9	9823	3	N	1781	1930	1			103
04	75870	X	11824	-0-	-64046	-0-	752 1889	1 9	9183	3	N	1717	1633	1			187
05	78399	X	14332	-0-	-64067	-0-	830 2152	1 9	11350	3	N	1956	1944	1			199
06	75870	X	11409	-0-	-64461	-0-	510 1568	1 9	9331	3	N	1425	1474	1			150
07	16704	X	16704	-0-	-0-	-0-	848 2292	1 9	13564	3	Y	2084	1999	1			235
08	14322	X	11126	-0-	-3196	-0-	626 1510	1 9	8990	3	Y	1373	1488	1			120
09	13860	X	13055	-0-	-805	-0-	562 1773	1 9	10720	3	Y	1612	1276	1			456
10	17112	X	14059	-0-	-3053	-0-	749 1940	1 9	11370	3	Y	1764	1942	1			278
*11	16170	X	13446	-0-	-2724	-0-	748 1708	1 9	10990	3	Y	1553	1710	1			121
12	16709	X	13153	-0-	-3556	-0-	885 1880	1 9	10388	3	Y	1709	1623	1			207

TOTAL GAS PROD: 156,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,560

GWOSDZ A WELL #: 1H RRCID -> 282141 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13519 - 18092

01	13454	X	16	-0-	-13438	-0-	16	3			N	-0-					45
02	12152	X	-0-	-0-	-12152	-0-					N	-0-					45
03	13454	X	-0-	-0-	-13454	-0-					N	-0-					45
04	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					N	-0-					45
05	13454	X	-0-	-0-	-13454	-0-					N	-0-					45
06	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					N	-0-					45
07	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	52 237	1 9	745	3	N	215					260
08	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	423 1122	1 9	2128	3	N	1020	1097	1			183
09	455	X	455	-0-	-0-	-0-	444	1	11	9	N	10					193
10	1023	X	644	-0-	-379	-0-	640	1	4	9	N	4					197
*11	3600	X	478	-0-	-3122	-0-	474	1	4	9	N	4					201
12	3658	X	651	-0-	-3007	-0-	467 2	1 9	182	3	N	2					203

TOTAL GAS PROD: 6,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,255

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
D. WARZECHA A WELL #: 4H RRCID -> 282282 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13679 PERF.13517 - 18849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103416	X	11108	-0-	-92308	-0-	525	1	9879	3	N	640	634	1			123
							704	9									
02	93408	X	9905	-0-	-83503	-0-	451	1	8881	3	N	521	547	1			97
							573	9									
03	103416	X	10275	-0-	-93141	-0-	491	1	9158	3	N	569	576	1			90
							626	9									
04	100080	X	9608	-0-	-90472	-0-	577	1	8433	3	N	544	568	1			66
							598	9									
05	103416	X	9190	-0-	-94226	-0-	633	1	7834	3	N	657	387	1			336
							723	9									
06	100080	X	8603	-0-	-91477	-0-	496	1	7488	3	N	563	539	1	1	8	359
							619	9									
07	103416	X	8524	-0-	-94892	-0-	239	1	7713	3	N	520	725	1			154
							572	9									
08	103416	X	6294	-0-	-97122	-0-	183	1	5682	3	N	390	457	1			87
							429	9									
09	100080	X	7215	-0-	-92865	-0-	207	1	6505	3	N	457	392	1			152
							503	9									
10	9176	X	7308	-0-	-1868	-0-	330	1	6483	3	N	450	482	1			120
							495	9									
*11	8610	X	6987	-0-	-1623	-0-	495	1	5987	3	N	459	389	1			190
							505	9									
12	8525	X	7194	-0-	-1331	-0-	378	1	6304	3	N	465	518	1			137
							512	9									

TOTAL GAS PROD: 102,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,235

MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 282356 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13030 - 18699

01	0	W	-0-	-0-	-0-	56853					N	-0-					213
02	0	W	661	-0-	661	57514	648	3	13	9	N	12					225
03	0	W	345	-0-	345	57859	345	3			N	-0-					225
04	0	W	531	-0-	531	58390	31	1	499	3	N	1	1	8			225
							1	9									
05	0	W	-0-	-0-	-0-	58390					N	-0-					225
06	0	W	-0-	-0-	-0-	58390					N	-0-					225
07	0	W	-0-	-0-	-0-	58390					N	1	178	1			48
08	0	W	-0-	-0-	-0-	58390					N	-0-					48
09	0	W	-0-	-0-	-0-	58390					N	-0-					48
10	0	W	232	-0-	232	58622	89	1	19	3	N	113					161
							124	9									
*11	0	W	2057	-0-	2057	60679	604	1	950	3	N	457	543	1			75
							503	9									
12	0	W	1290	-0-	1290	61969	466	1	389	3	N	395	370	1			100
							435	9									

TOTAL GAS PROD: 5,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 979

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GWOSDZ A WELL #: 7H RRCID -> 282722 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13131 PERF.13472 - 18935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		80656	-0-	80656	80656	172	1	56320	3	N	21967	21697	0	237	1	33
							24164	9									
02	0		151714	-0-	151714	232370	264	1	108378	3	N	39156	39154	0	35	1	-0-
							43072	9									
03	0		150056	-0-	150056	382426	219	1	107312	3	N	38659	38624	0	29	1	6
							42525	9									
04	0		142414	-0-	142414	524840	208	1	104930	3	N	33887	33877	0	6	1	10
							37276	9									
05	0		122793	-0-	122793	647633	215	1	91030	3	N	28680	28678	0			12
							31548	9									
06	735722	X	88089	-0-	-647633	-0-	184	1	66960	3	N	19041	19041	0			12
							20945	9									
07	75547	X	72571	-0-	-2976	-0-	177	1	54937	3	N	15870	15845	0	30	1	7
							17457	9									
08	75547	X	45439	-0-	-30108	-0-	117	1	34920	3	N	9456	9436	0	20	1	7
							10402	9									
09	73110	X	36554	-0-	-36556	-0-	61	1	28094	3	N	7635	7635	0			7
							8399	9									
*10	75547	X	26997	-0-	-48550	-0-	278	1	20599	3	N	5564	5105	0	376	1	90
							6120	9									
*11	73110	X	36850	-0-	-36260	-0-	676	1	28550	3	N	6931	6931	0	90	1	-0-
							7624	9									
*12	31067	X	31067	-0-	-0-	-0-	834	1	23764	3	N	5881	5499	0	288	1	94
							6469	9									

TOTAL GAS PROD: 985,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 232,727

STRENK A WELL #: 10H RRCID -> 282727 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 13137 PERF.13355 - 18706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	141219	X	141219	-0-	-0-	-0-	186	1	105791	3	Y	32038	32022	0			47
							35242	9									
*02	107004	X	107004	-0-	-0-	-0-	156	1	80154	3	Y	24267	24264	0	35	1	15
							26694	9									
*03	101114	X	101114	-0-	-0-	-0-	163	1	77210	3	Y	21583	21577	0			21
							23741	9									
*04	85372	X	85372	-0-	-0-	-0-	147	1	66360	3	Y	17150	17148	0			23
							18865	9									
*05	77741	X	77741	-0-	-0-	-0-	129	1	60380	3	Y	15665	15665	0			23
							17232	9									
*06	65312	X	65312	-0-	-0-	-0-	135	1	51409	3	Y	12516	12516	0			23
							13768	9									
07	0	W	57720	-0-	57720	57720	127	1	45391	3	Y	11093	11093	0			23
							12202	9									
08	0	W	43400	-0-	43400	101120	96	1	34647	3	Y	7870	7852	0	13	1	28
							8657	9									
09	0	W	53924	-0-	53924	155044	132	1	42683	3	Y	10099	10094	0	15	1	18
							11109	9									
*10	0	W	44228	-0-	44228	199272	208	1	34978	3	Y	8220	8224	0			14
							9042	9									
11	0	W	36966	-0-	36966	236238	166	1	28982	3	Y	7107	7105	0	14	1	2
							7818	9									
12	0	W	31079	-0-	31079	267317	134	1	24460	3	Y	5895	5884	0	4	1	9
							6485	9									

TOTAL GAS PROD: 845,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 173,503

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GWOSDZ A WELL #: 10H RRCID -> 282779 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13538 - 18910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		73848	-0-	73848	73848	117	1	50661	3	N	20973	20717	1	163	8	93
							23070	9									
02	0		119161	-0-	119161	193009	188	1	85655	3	N	30289	30215	1	73	8	94
							33318	9									
03	0		115074	-0-	115074	308083	204	1	83850	3	N	28200	28108	1	92	8	94
							31020	9									
04	0		103500	-0-	103500	411583	174	1	76647	3	N	24254	24210	1	44	8	94
							26679	9									
05	0		88806	-0-	88806	500389	169	1	66157	3	N	20436	20399	1	37	8	94
							22480	9									
06	0		74502	-0-	74502	574891	155	1	56114	3	N	16575	16549	1	26	8	94
							18233	9									
07	0	W	67950	-0-	67950	642841	185	1	52495	3	N	13882	13882	1			94
							15270	9									
08	0	W	49784	-0-	49784	692625	162	1	38393	3	N	10208	10208	1			94
							11229	9									
09	0	W	56513	-0-	56513	749138	167	1	43274	3	N	11884	11884	1			94
							13072	9									
10	0	W	47164	-0-	47164	796302	175	1	36374	3	N	9650	9650	1			94
							10615	9									
*11	0	W	19933	-0-	19933	816235	389	1	15136	3	N	4007	4007	0			94
							4408	9									
12	0	W	32704	-0-	32704	848939	228	1	24818	3	N	6962	6828	0			228
							7658	9									

TOTAL GAS PROD: 848,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 197,320

IBROM B WELL #: 6H RRCID -> 282946 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13958 - 19177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		80906	-0-	80906	80906	103	1	69155	3	N	10589	10345	0			244
							11648	9									
02	0		198889	-0-	198889	279795	327	1	171273	3	N	24808	24791	0			261
							27289	9									
03	0		202218	-0-	202218	482013	394	1	173363	3	N	25874	25685	0	189	1	261
							28461	9									
04	0		186653	-0-	186653	668666	469	1	162817	3	N	21243	21177	0	160	1	167
							23367	9									
05	0		169276	-0-	169276	837942	453	1	148383	3	N	18582	18582	0			167
							20440	9									
06	0		142967	-0-	142967	980909	419	1	126130	3	N	14925	14925	0			167
							16418	9									
*07	1095175	X	114266	-0-	-980909	-0-	390	1	101846	3	N	10936	10936	0			167
							12030	9									
08	97991	X	70404	-0-	-27587	-0-	190	1	62063	3	N	7410	7410	0			167
							8151	9									
09	94830	X	80871	-0-	-13959	-0-	199	1	71923	3	N	7954	7954	0			167
							8749	9									
10	97991	X	70380	-0-	-27611	-0-	63	1	63064	3	N	6594	6580	0			181
							7253	9									
11	94830	X	54173	-0-	-40657	-0-	107	1	48351	3	N	5195	5170	0			206
							5715	9									
12	97991	X	51056	-0-	-46935	-0-	228	1	45071	3	N	5234	5180	0			260
							5757	9									

TOTAL GAS PROD: 1,422,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 159,344

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GWOSDZ A WELL #: 8H RRCID -> 282955 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13438 - 18946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		64650	-0-	64650	64650	147	1	47362	3	N	15583	15374	1	163	8	46
							17141	9									
02	0		106773	-0-	106773	171423	204	1	80576	3	N	23630	23603	1	73	8	-0-
							25993	9									
03	0		106134	-0-	106134	277557	170	1	80273	3	N	23355	23228	1	92	8	35
							25691	9									
04	0		96842	-0-	96842	374399	157	1	74129	3	N	20505	20484	1	44	8	12
							22556	9									
05	0		82011	-0-	82011	456410	155	1	63353	3	N	16821	16783	1	37	8	13
							18503	9									
06	0		62496	-0-	62496	518906	141	1	49327	3	N	11844	11818	1	26	8	13
							13028	9									
*07	572978	X	54072	-0-	-518906	-0-	134	1	43121	3	N	9834	9822	1			25
							10817	9									
08	55087	X	37430	-0-	-17657	-0-	101	1	29911	3	N	6744	6762	1			7
							7418	9									
*09	54074	X	54074	-0-	-0-	-0-	95	1	43825	3	N	9231	9231	1			7
							10154	9									
*10	55087	X	34181	-0-	-20906	-0-	377	1	27508	3	N	5724	5393	0	273	1	65
							6296	9									
*11	53310	X	28689	-0-	-24621	-0-	532	1	22683	3	N	4976	4976	0	65	1	-0-
							5474	9									
12	55087	X	23218	-0-	-31869	-0-	623	1	17744	3	N	4410	3765	0	486	1	159
							4851	9									

TOTAL GAS PROD: 750,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 152,657

GWOSDZ A WELL #: 14H RRCID -> 282993 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13404 - 18643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	67449	-0-	67449	67449	140	1	46662	3	N	18770	18577	1	163	8	30
							20647	9									
02	0	Z	119080	-0-	119080	186529	210	1	84953	3	N	30834	30791	1	73	8	-0-
							33917	9									
03	0	Z	119380	-0-	119380	305909	178	1	85751	3	N	30410	30312	1	92	8	6
							33451	9									
04	0	Z	108305	-0-	108305	414214	162	1	80586	3	N	25052	25004	1	44	8	10
							27557	9									
05	0	Z	68788	-0-	68788	483002	127	1	50248	3	N	16739	16700	1	37	8	12
							18413	9									
06	0	Z	76752	-0-	76752	559754	164	1	58216	3	N	16702	16676	1	26	8	12
							18372	9									
07	0	Z	64867	-0-	64867	624621	157	1	50491	3	N	12926	12931	1			7
							14219	9									
08	0	Z	39093	-0-	39093	663714	103	1	30087	3	N	8094	8094	1			7
							8903	9									
09	0	Z	40954	-0-	40954	704668	70	1	31343	3	N	8674	8674	1			7
							9541	9									
*10	0	Z	32273	-0-	32273	736941	343	1	25475	3	N	5868	5466	0	330	1	79
							6455	9									
*11	0	Z	25794	-0-	25794	762735	458	1	19417	3	N	5381	5287	0	152	1	21
							5919	9									
12	0	Z	26859	-0-	26859	789594	740	1	21092	3	N	4570	4558	0	30	1	3
							5027	9									

TOTAL GAS PROD: 789,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 184,020

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STRENK A WELL #: RRCID -> 283126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3810 - 3814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRENK A WELL #: RRCID -> 283135 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12525 - 15976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIGURA A WELL #: 7H RRCID -> 283193 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13503 - 15679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	53692	X	NO RPT	-0-	-53692	-0-					N	NO RPT					-0-
08	53692	X	NO RPT	-0-	-53692	-0-					N	NO RPT					-0-
09	51960	X	NO RPT	-0-	-51960	-0-					N	NO RPT					-0-
10	53692	X	NO RPT	-0-	-53692	-0-					N	NO RPT					-0-
11	51960	X	NO RPT	-0-	-51960	-0-					N	NO RPT					-0-
12	53692	X	NO RPT	-0-	-53692	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIGURA A WELL #: 8H RRCID -> 283194 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13248 - 16925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	64542	X	NO RPT	-0-	-64542	-0-					N	NO RPT					-0-
08	64542	X	NO RPT	-0-	-64542	-0-					N	NO RPT					-0-
09	62460	X	NO RPT	-0-	-62460	-0-					N	NO RPT					-0-
10	64542	X	NO RPT	-0-	-64542	-0-					N	NO RPT					-0-
11	62460	X	NO RPT	-0-	-62460	-0-					N	NO RPT					-0-
12	64542	X	NO RPT	-0-	-64542	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
SHELLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281963 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 13025 PERF.13508 - 17977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38502	X	3399	-0-	-35103	-0-	998	1	1871	3	N	482	393	1			286
							530	9									
02	34776	X	2856	-0-	-31920	-0-	854	1	1562	3	N	400	383	1			303
							440	9									
03	38502	X	2890	-0-	-35612	-0-	883	1	1579	3	N	389	536	1			156
							428	9									
04	37260	X	923	-0-	-36337	-0-	640	1	283	9	N	257	169	1			244
05	429	X	429	-0-	-0-	-0-	266	1	163	9	N	148	189	1			203
06	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	1030	1	3895	3	N	649	377	1	128	8	347
							714	9									
07	3162	X	3032	-0-	-130	-0-	937	1	1767	3	N	298	367	1			278
							328	9									
08	2883	X	940	-0-	-1943	-0-	627	1	173	3	N	127	183	1			222
							140	9									
09	5310	X	657	-0-	-4653	-0-	232	1	353	3	N	65	170	1			117
							72	9									
*10	5673	X	265	-0-	-5408	-0-	244	1	21	9	N	19					136
*11	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					N	50					186
12	3038	X	919	-0-	-2119	-0-	775	1	113	3	N	28					214
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 21,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,912

TEAL OPERATING, LLC 840879
BOENING UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 269263 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 13469 PERF.13520 - 18622

01	961	N	734	-0-	-227	-0-	240	1	391	2	N	94					221
							103	9									
02	896	N	571	-0-	-325	-0-	168	1	339	2	N	58	182	1			97
							64	9									
03	992	N	694	-0-	-298	-0-	120	1	440	2	N	122					219
							134	9									
04	720	N	575	-0-	-145	-0-	77	1	400	2	N	89	177	1			131
							98	9									
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	64	1	531	2	N	117					248
							129	9									
06	660	N	463	-0-	-197	-0-	72	1	303	2	N	80	177	1			151
							88	9									
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	80	1	439	2	N	109					260
							120	9									
08	713	N	388	-0-	-325	-0-	56	1	274	2	N	53	177	1			136
							58	9									
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	70	1	760	2	N	114					250
							125	9									
10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	70	1	760	2	N	114					364
							125	9									
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	532	2	132	9	N	120					484
12	992	N	664	-0-	-328	-0-	532	2	132	9	N	120					604

TOTAL GAS PROD: 8,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,190

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC 884566
JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277330 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12268 - 17585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9951 X	5860	-0-	-4091	-0-	401	1	3664	3	N	1279	15	0	1491	1	211
						388	4	1407	9							
02	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	236	1	2959	3	N	878	14	0	736	1	339
						89	4	966	9							
03	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	410	1	3217	3	N	1417	17	0	1549	1	190
						233	4	1559	9							
04	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	316	1	3783	3	N	1276	13	0	1253	1	200
						164	4	1404	9							
05	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	263	1	3679	3	N	1185	14	0	1102	1	269
						113	4	1304	9							
06	5670 X	4397	-0-	-1273	-0-	132	1	3050	3	N	993	11	0	980	1	271
						123	4	1092	9							
07	5859 X	4769	-0-	-1090	-0-	117	1	3556	3	N	927	1198	1			-0-
						76	4	1020	9							
*08	5859 X	343	-0-	-5516	-0-	9	1	120	3	N	193	1	0	119	1	73
						2	4	212	9							
09	5670 X	-0-	-0-	-5670	-0-					N	7					80
10	5363 X	133	-0-	-5230	-0-	32	3	24	4	N	70					150
						77	9									
11	4620 X	1994	-0-	-2626	-0-	545	3	50	4	N	1272	1131	1			291
						1399	9									
12	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					291

TOTAL GAS PROD: 38,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,497

ZAZA ENERGY, LLC 950545
CONNIFF UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 267301 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 14057 PERF.14000 - 18802

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHMANN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 269150 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13690 - 17552

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EBEN HABEN (2400) 27400 677 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
PANTEL "B" G.U. WELL #: 3 RRCID -> 170990 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 2708 PERF. 2438 - 2452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EBEN HABEN (2500) 27400 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PREMIER MINERALS, INC. 676033
KELLY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178230 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 2476 - 2480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EBEN HABEN (3280) 27400 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
PANTEL "A" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 171546 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3204 - 3206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDNA GORDON (FRIO 3260) 27689 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
DREIER SWD WELL #: 1 RRCID -> 232974 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 3334 - 4098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWIN FIMBEL (3500 FRIO) 27786 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
FIMBEL, EDWIN WELL #: 2 RRCID -> 128061 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3535 - 3540

01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-					-0-
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2		N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-					-0-
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2		N	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-					-0-
10	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2		N	-0-					-0-
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2		N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE WELL #: 1 RRCID -> 164667 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 4476 PERF. 4130 - 4136

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWIN FIMBEL (3500 FRIO) //CONT.// 27786 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION //CONT.// 178030
FIMBEL, MARION & LA VERNIA JUNE WELL #: 5 RRCID -> 216498 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3428 - 3431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2		N	-0-			-0-
02	2604 X	2046	-0-	-558	-0-	2046	2		N	-0-			-0-
03	2883 X	1242	-0-	-1641	-0-	1242	2		N	-0-			-0-
04	2910 X	2067	-0-	-843	-0-	2067	2		N	-0-			-0-
05	3007 X	2256	-0-	-751	-0-	2256	2		N	-0-			-0-
06	2910 X	2143	-0-	-767	-0-	2143	2		N	-0-			-0-
07	2263 X	1645	-0-	-618	-0-	1645	2		N	-0-			-0-
08	2139 X	1401	-0-	-738	-0-	1401	2		N	-0-			-0-
09	2190 X	1572	-0-	-618	-0-	1572	2		N	-0-			-0-
10	2263 X	1915	-0-	-348	-0-	1915	2		N	-0-			-0-
11	2130 X	1809	-0-	-321	-0-	1809	2		N	-0-			-0-
12	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL WELL #: 6 RRCID -> 219409 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 4524 PERF. 4153 - 4158

01	172 X	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
02	140 X	110	-0-	-30	-0-	110	2		N	-0-			-0-
03	155 X	109	-0-	-46	-0-	109	2		N	-0-			-0-
04	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			-0-
05	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			-0-
06	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-
07	217 X	205	-0-	-12	-0-	205	2		N	-0-			-0-
08	217 X	146	-0-	-71	-0-	146	2		N	-0-			-0-
09	210 X	119	-0-	-91	-0-	119	2		N	-0-			-0-
10	217 X	127	-0-	-90	-0-	127	2		N	-0-			-0-
11	210 X	141	-0-	-69	-0-	141	2		N	-0-			-0-
12	217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL WELL #: 4 RRCID -> 219597 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3425 - 3428

01	4743 X	3385	-0-	-1358	-0-	3385	2		N	-0-			-0-
02	3640 X	2732	-0-	-908	-0-	2732	2		N	-0-			-0-
03	3968 X	1883	-0-	-2085	-0-	1883	2		N	-0-			-0-
04	3270 X	3043	-0-	-227	-0-	3043	2		N	-0-			-0-
05	3379 X	3346	-0-	-33	-0-	3346	2		N	-0-			-0-
06	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2		N	-0-			-0-
07	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2		N	-0-			-0-
08	3131 X	2929	-0-	-202	-0-	2929	2		N	-0-			-0-
09	3240 X	2808	-0-	-432	-0-	2808	2		N	-0-			-0-
10	4216 X	3168	-0-	-1048	-0-	3168	2		N	-0-			-0-
11	4080 X	3266	-0-	-814	-0-	3266	2		N	-0-			-0-
12	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL TORO (5250) 28203 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
LAKESIDE WELL #: 1 RRCID -> 194106 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5131 - 5141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3627 #	3229	-0-	-398	-0-	3229	2		N	-0-			-0-
02	3276 #	2649	-0-	-627	-0-	2649	2		N	-0-			-0-
03	3627 #	3562	-0-	-65	-0-	3562	2		N	-0-			-0-
04	3358 R	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2		N	-0-			-0-
05	3302 R	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2		N	-0-			-0-
06	3450 #	3081	-0-	-369	-0-	3081	2		N	-0-			-0-
07	3565 #	3211	-0-	-354	-0-	3211	2		N	-0-			-0-
08	3565 #	2472	-0-	-1093	-0-	2472	2		N	-0-			-0-
09	3360 #	1988	-0-	-1372	-0-	1988	2		N	-0-			-0-
10	3317 #	2809	-0-	-508	-0-	2809	2		N	-0-			-0-
11	3120 #	2675	-0-	-445	-0-	2675	2		N	-0-			-0-
12	3224 #	2861	-0-	-363	-0-	2861	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL TORO (5700) 28203 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
LITTLETON, J. B. WELL #: 1 U RRCID -> 133269 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 5684 - 5690

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL TORO (6300) 28203 758 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
SHANLEY OIL COMPANY 769285
CANERDAY WELL #: 1 RRCID -> 099406 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 5197 - 5201

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL TORO, SOUTH (5600 F.B.E.) 28207 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ALLEGRO INVESTMENTS, INC. 013305
FISHCAMP WELL #: 1 RRCID -> 280097 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5652 - 5656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2017 - P/A 08/01/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL TORO, SOUTH (5650 SD.) 28207 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC 887576
BEAMON, R. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 114616 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5647 - 5650

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL TORO, SW. (5830) 28209 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
VINCIK, ADOLPH WELL #: 1 RRCID -> 177898 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5829 - 5841

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL TORO, SW. (6300) 28209 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
MCELVEEN, H.O. WELL #: 1 L RRCID -> 135787 COMPL. DATE 04/29/1990 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6274 - 6278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL TORO, SW. (7000) 28209 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
VINCIK, ADOLPH WELL #: 2 L RRCID -> 053761 COMPL. DATE 09/08/1972 TOTAL DEPTH 7066 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL TORO BUENO (AY-3) 28210 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 280083 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 11653 PERF.11219 - 11324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 W	1885	-0-	1885 B	14082	1762	2	123	9	N	112	182	1			90
02	0 W	1736	-0-	1736 B	15818	1620	2	116	9	N	105					195
03	0 W	1855	-0-	1855 B	17673	1738	2	117	9	N	106	182	1			119
04	0 W	1729	-0-	1729 B	19402	1611	2	118	9	N	107					226
05	0 W	1645	-0-	1645 B	21047	1537	2	108	9	N	98	182	2			142
06	0 W	1242	-0-	1242 B	22289	1162	2	80	9	N	73					215
07	0 W	1192	-0-	1192 B	23481	1098	2	94	9	N	85	182	1			118
08	0 W	831	-0-	831 B	24312	775	2	56	9	N	51					169
09	0 W	1180	-0-	1180 B	25492	1064	2	116	9	N	105	183	1			91
10	0 W	1436	-0-	1436 B	26928	1347	2	89	9	N	81					172
11	0 W	879	-0-	879 B	27807	831	2	48	9	N	44					216
12	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	27807					N	NO RPT					216

TOTAL GAS PROD: 15,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 967

EL TORO BUENO (AY-3) //CONT.// 28210 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HOLZHEAUSER "A" WELL #: 1 RRCID -> 232704 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11433 - 11615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1521 X	1521	-0-	-0- B	-0-	560	1	949	2	N	11					394
						12	9									
02	549 X	549	-0-	-0- B	-0-	280	1	236	2	N	30	179	1			245
						33	9									
03	954 X	954	-0-	-0- B	-0-	540	1	344	2	N	64					309
						70	9									
04	1470 X	1071	-0-	-399 B	-0-	580	1	421	2	N	64					373
						70	9									
05	1519 X	1495	-0-	-24 B	-0-	930	1	510	2	N	50	171	1			252
						55	9									
06	1470 X	1379	-0-	-91 B	-0-	750	1	556	2	N	66					318
						73	9									
07	1642 X	1642	-0-	-0- B	-0-	775	1	757	2	N	100					418
						110	9									
08	1488 X	1204	-0-	-284 B	-0-	600	1	604	2	N	-0-	187	1			231
09	3681 X	3681	-0-	-0- B	-0-	550	1	3131	2	N	-0-					231
10	8997 X	8997	-0-	-0- B	-0-	775	1	7851	2	N	337	366	1			202
						371	9									
11	4042 X	4042	-0-	-0- B	-0-	600	1	3219	2	N	203	345	1			60
						223	9									
*12	4657 X	4657	-0-	-0- B	-0-	775	1	3640	2	N	220	186	1			94
						242	9									

TOTAL GAS PROD: 31,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,145

TRAYLOR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 239970 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11814 - 11869

01	4712 X	2683	-0-	-2029 B	-0-	600	1	1900	2	N	166	186	1			297
						183	9									
02	4256 X	1058	-0-	-3198 B	-0-	280	1	694	2	N	76					373
						84	9									
03	4557 X	3818	-0-	-739 B	-0-	560	1	3115	2	N	130	178	1			325
						143	9									
04	3903 X	3903	-0-	-0- B	-0-	580	1	3132	2	N	174	187	1			312
						191	9									
05	4819 X	4819	-0-	-0- B	-0-	930	1	3711	2	N	162	177	1			297
						178	9									
06	4209 X	4209	-0-	-0- B	-0-	725	1	3349	2	N	123					420
						135	9									
07	5851 X	5851	-0-	-0- B	-0-	775	1	4878	2	N	180	177	1			423
						198	9									
08	4712 X	3879	-0-	-833 B	-0-	600	1	3279	2	N	-0-	182	1			241
09	4560 X	3389	-0-	-1171 B	-0-	500	1	2889	2	N	-0-					241
10	5249 X	5249	-0-	-0- B	-0-	775	1	4288	2	N	169	356	1			54
						186	9									
11	4560 X	2970	-0-	-1590 B	-0-	575	1	2272	2	N	112					166
						123	9									
*12	4947 X	4947	-0-	-0- B	-0-	775	1	3941	2	N	210	186	1			190
						231	9									

TOTAL GAS PROD: 46,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,502

EL TORO MAX (AY-3) 28211 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
O'CONNOR-MILLER WELL #: 1 RRCID -> 165213 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10820 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERS/SKLAR WELL #: 1 RRCID -> 169129 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10830 - 10852

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					176
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					176
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					176
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					176
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					176
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					176
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					176
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					176
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					176
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					176
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					176
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					176

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 169316 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10949 - 11107

01	T.	A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL TORO MAX (AY-3) //CONT.// 28211 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850
ROSE FAMILY, ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 235993 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10682 - 10756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					83
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					83
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					83
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					83
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSE-SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 245565 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10790 - 10800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961 N	839	-0-	-122	B	-0-	48	1	729	2	N	56	189	1			98
							62	9									
02	952 N	630	-0-	-322	B	-0-	19	1	539	2	N	65					163
							72	9									
03	694 N	694	-0-	-0-	B	-0-	588	2	106	9	N	96	187	1			72
04	810 N	599	-0-	-211	B	-0-	522	2	77	9	N	70					142
05	858 N	858	-0-	-0-	B	-0-	727	2	131	9	N	119	178	1			83
06	760 N	760	-0-	-0-	B	-0-	690	2	70	9	N	64					147
07	798 N	798	-0-	-0-	B	-0-	715	2	83	9	N	75					222
08	868 N	576	-0-	-292	B	-0-	545	2	31	9	N	28					250
09	858 N	858	-0-	-0-	B	-0-	491	2	367	9	N	334	184	1			400
10	806 N	678	-0-	-128	B	-0-	644	2	34	9	N	31	328	1			103
11	570 N	549	-0-	-21	B	-0-	490	2	59	9	N	54					157
12	899 N	363	-0-	-536	B	-0-	297	2	66	9	N	60					217

TOTAL GAS PROD: 8,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,052

PETERS COLE WELL #: 1 RRCID -> 268204 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 11499 PERF.10579 - 10940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28463 X	28463	-0-	-0-	B	-0-	186	1	27235	2	N	947	952	1			127
							1042	9									
02	24843 X	24843	-0-	-0-	B	-0-	168	1	23716	2	N	872	736	1			263
							959	9									
03	30048 X	30048	-0-	-0-	B	-0-	186	1	28886	2	N	887	958	1			192
							976	9									
04	27758 X	27758	-0-	-0-	B	-0-	180	1	26740	2	N	762	734	1			220
							838	9									
05	22868 X	22868	-0-	-0-	B	-0-	186	1	21994	2	N	625	712	1			133
							688	9									
06	5597 X	5597	-0-	-0-	B	-0-	180	1	5261	2	N	142					275
							156	9									
07	1302 X	-0-	-0-	-1302	B	-0-					N	-0-					275
08	1302 X	50	-0-	-1252	B	-0-	39	2	11	9	N	10	187	1			98
09	1260 X	587	-0-	-673	B	-0-	587	2			N	-0-					98
10	1302 X	-0-	-0-	-1302	B	-0-					N	-0-					98
11	1260 X	-0-	-0-	-1260	B	-0-					N	-0-					98
12	620 X	-0-	-0-	-620	B	-0-					N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 140,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,245

EL TORO MAX (AY-3) //CONT.// 28211 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
OVERPASS WELL #: 1 RRCID -> 205594 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10692 - 10784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3781 X	3781	-0-	-0- B	-0-	3367	2	414	9	N	376	369	1			242
02	3360 X	3301	-0-	-59 B	-0-	2941	2	360	9	N	327	369	1			200
03	3782 X	3677	-0-	-105 B	-0-	3281	2	396	9	N	360	378	1			182
04	3660 X	3521	-0-	-139 B	-0-	3126	2	395	9	N	359	189	1			352
05	3782 X	3587	-0-	-195 B	-0-	3169	2	418	9	N	380	552	1			180
06	3660 X	3384	-0-	-276 B	-0-	2988	2	396	9	N	360	181	1			359
07	3689 X	3339	-0-	-350 B	-0-	2940	2	399	9	N	363	355	1			367
08	3689 X	3327	-0-	-362 B	-0-	2935	2	392	9	N	356	538	1			185
09	3510 X	3250	-0-	-260 B	-0-	2836	2	414	9	N	376	187	1			374
10	3596 X	3267	-0-	-329 B	-0-	2914	2	353	9	N	321	536	1			159
11	3390 X	3304	-0-	-86 B	-0-	2888	2	416	9	N	378	190	1			347
12	3348 X	3312	-0-	-36 B	-0-	2877	2	435	9	N	395	363	1			379

TOTAL GAS PROD: 41,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,351

EL TORO MAX, W. (EY-2) 28214 080 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
BABB WELL #: 3R RRCID -> 273964 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9390 - 9398

01	868 N	180	-0-	-688	-0-	163	2	17	9	N	15					114
02	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1482	2	79	9	N	72	10	1			176
03	900 N	900	-0-	-0-	-0-	842	2	58	9	N	53					229
04	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1263	2	81	9	N	74	179	1			124
05	1736 N	1115	-0-	-621	-0-	1051	2	64	9	N	58					182
06	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	985	2	55	9	N	50					232
07	1395 N	813	-0-	-582	-0-	759	2	54	9	N	49	172	1			109
08	1116 N	527	-0-	-589	-0-	481	2	46	9	N	42					151
09	1050 N	800	-0-	-250	-0-	764	2	36	9	N	33					184
10	806 N	707	-0-	-99	-0-	654	2	53	9	N	48					232
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	555	2	47	9	N	43	173	1			102
12	837 N	628	-0-	-209	-0-	580	2	48	9	N	44					146

TOTAL GAS PROD: 10,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 581

ELBERT GOFF (FRIO 4230) 28271 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
GEP, LP/GOFF MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 249509 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3963 - 4206

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02 0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2017 - P/A 02/21/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEP, LP/GOFF MINERAL TRUST WELL #: 5 RRCID -> 249711 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4210 - 4217

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELBERT GOFF (3400) 28271 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
SIGNAL OIL AND GAS COMPANY 780310
GOFF "A" WELL #: 1 RRCID -> 213991 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3381 - 3383

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELBERT GOFF (3700) 28271 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
GOLDENROD GAS, INC. 313121
GEP, LP / GOFF MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 252902 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3974 - 3976

01	6 #	18	-0-	12	B	-4896	18	2	N	-0-			-0-
02	476 #	102	-0-	-374	B	-5270	102	2	N	-0-			-0-
03	527 #	-0-	-0-	-527	B	-5797			N	-0-			-0-
04	510 #	-0-	-0-	-510	B	-6307			N	-0-			-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124	B	-6431			N	-0-			-0-
06	120 #	-0-	-0-	-120	B	-6551			N	-0-			-0-
07	124 #	-0-	-0-	-124	B	-6675			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-6675			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-6675			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-6675			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-6675			N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-6675			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIPER S.W.D., LLC 886209
GEP,LP/GOFF MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 249506 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3730 - 3733

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-594			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	B	-594			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/16/2017 - P/A 02/16/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLA BORROUM (M-7) 28421 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
FRIO DRILLING, INC. 286600
ERP, WILL E. WELL #: 1 L RRCID -> 035853 COMPL. DATE 03/31/1966 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7368 - 7380

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELMER KOLLE (BOB 3400) 28637 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MEEK WELL #: 2 RRCID -> 217530 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3409 - 3412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELMER KOLLE (SANDY 3500) 28637 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MEEK WELL #: 2 RRCID -> 214886 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3564 - 3566

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELMS (SLICK, LOWER) 28644 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
OMEGA ENERGY, LLC 622657
STRIEBECK, W. H. JR. WELL #: 1 L RRCID -> 001519 COMPL. DATE 11/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7068 - 7072

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELMS (SLICK, UPPER) 28644 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
OMEGA ENERGY, LLC 622657
STRIEBECK, W. H. JR. WELL #: 1 U RRCID -> 001516 COMPL. DATE 11/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6968 - 7018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELMS DEEP (8400) 28647 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
DOUGHERTY-STRIEBECK WELL #: 1 RRCID -> 214353 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8446 - 8458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELOISE (JUDI 5700) 28658 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
LENTZ, E. M. B WELL #: 1 RRCID -> 158611 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5754 - 5772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELOISE (6760) 28658 912 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TX UNITED OPERATING, LLC 875158
H & P WELL #: 2 RRCID -> 260674 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7160 - 7163

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					63
02	391 N	326	-0-	-65	-0-	325	2	1	9	Y	1	35	1			29
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					31
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	2					33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					35
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					35
08	DLQ G-10	8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					35
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	8					Y	2					37
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	8					Y	1					38
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	8					Y	1					39
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	8					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 460 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

ELOISE, SW. (KERFOOT 6040) 28665 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
LENTZ, EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 245574 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4570 - 490

01	INJECT	-0-	-0-	-0-	121274					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	121274					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	121274					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	121274					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	121274					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	121274					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	121274					N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	121274					N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	121274					N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	121274					N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	121274					N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	121274					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELOISE, W. (NEISSER 6865) 28666 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
MOSCATELLI WELL #: 2 RRCID -> 225064 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6792 - 6796

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELOISE, W. (NEISSER 6950) 28666 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
MOSCATELLI WELL #: 1A RRCID -> 208014 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6894 - 6898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMA HAYNES (RECKLAW) 28919 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
SIRTEX OIL IND. 784955
HAYNES, EMMA WELL #: 1 U RRCID -> 001528 COMPL. DATE 01/29/1958 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 7358 - 7366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMA HAYNES (11,400 WILCOX) 28919 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
WORLEY GU WELL #: 3 RRCID -> 282440 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11720 - 13286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23088	8970	-0-	-14118	-0-	167	1	6734	2	N	65					65
						1997	4	72	9							
06	43290	9016	-0-	-34274	-0-	167	1	6734	2	N	107					172
						1997	4	118	9							
07	44733	6482	-0-	-38251	-0-	297	1	3890	2	N	75					247
						2212	4	83	9							
08	44733	17828	-0-	-26905	-0-	312	1	13794	2	N	256	350	1			153
						3440	4	282	9							
09	43290	10936	-0-	-32354	-0-	218	1	8674	2	N	95	181	1			67
						1939	4	105	9							
10	9331 #	-0-	-0-	-9331	-0-					N	-0-					67
11	17250 #	8943	-0-	-8307	-0-	144	1	6954	2	N	45					112
						1795	4	50	9							
12	17825 #	11992	-0-	-5833	-0-	295	1	9681	2	N	75					187
						1933	4	83	9							

TOTAL GAS PROD: 74,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 718

EMMA HAYNES (11,400 WILCOX) //CONT.// 28919 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
FLINT INTERESTS, LLC 273932
DORNBURG WELL #: 1ST RRCID -> 238754 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 16640 PERF.11286 - 12652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550 #	225	-0-	-1325	-0-	225	2			N	-0-					96
02	1344 #	490	-0-	-854	-0-	490	2			N	-0-					96
03	444 R	444	-0-	-0-	-0-	429	2	15	9	N	14					110
04	41 R	41	-0-	-0-	-0-	1	2	40	9	N	36					146
05	558 #	71	-0-	-487	-0-	67	2	4	9	N	4					150
06	540 #	211	-0-	-329	-0-	196	2	15	9	N	14					164
07	558 #	103	-0-	-455	-0-	93	2	10	9	N	9					173
08	434 #	16	-0-	-418	-0-	13	2	3	9	N	3					176
09	210 #	89	-0-	-121	-0-	85	2	4	9	N	4					180
10	217 #	36	-0-	-181	-0-	35	2	1	9	N	1					181
11	210 #	22	-0-	-188	-0-	14	2	8	9	N	7					188
12	93 #	40	-0-	-53	-0-	31	2	9	9	N	8					196

TOTAL GAS PROD: 1,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

ENKE (MIOCENE 2100) 29129 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
HENKE, E. WELL #: 1 RRCID -> 083153 COMPL. DATE 06/19/1979 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 2273 - 2319

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERNIE BAKER (PECAN GAP) 29247 265 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. 253162
CEI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269147 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9711 - 13770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	#	1667	-0-	613 B	-2636	1098	2	397	4	Y	156	97	0			59
							172	9									
02	755		1	-0-	-754	-0-	1	2			Y	-0-	59	0			-0-
03	1389		1389	-0-	-0-	-0-	906	2	367	4	Y	105	68	0			37
							116	9									
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	989	2	266	4	Y	101	114	0			24
							111	9									
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-	24	0			-0-
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	805	2	171	4	Y	147	108	0			39
							162	9									
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	723	2	102	4	Y	158	161	0			36
							174	9									
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	553	2	101	4	Y	203	175	0			64
							223	9									
09	1140	N	752	-0-	-388	-0-	535	2	112	4	Y	95	126	0			33
							105	9									
10	992	N	744	-0-	-248	-0-	435	2	98	4	Y	192	165	0			60
							211	9									
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	648	2	106	4	Y	87	130	0			17
							96	9									
*12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	881	2	175	4	Y	24	37	0			4
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 10,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,268

OKY INVESTMENTS, INC. 621092
RAPIDO WELL #: 1 RRCID -> 177622 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8837 - 8880

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPERANZA (DAGG) 29361 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 177228 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10761 - 10842

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPERANZA (DAGG) //CONT.// 29361 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIBLEY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 274577 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 14661 PERF.10770 - 10852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	16	1	47	3	Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPERANZA (WILCOX 7800) 29361 284 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 269091 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 14190 PERF. 7987 - 7995

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPERANZA (YEGUA) 29361 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 175908 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5074 - 5114

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPERANZA (3150) 29361 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
RAMTEX ENERGY LLC 690225
BORCHERS, VIVIAN WELL #: 10 RRCID -> 212772 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3080 - 3334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPERANZA (8800) 29361 861 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GARRETT WELL #: 2 RRCID -> 281638 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 9190 - 11905

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
JACOBS ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265012 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8808 - 8836

01	20724 R	20724	-0-	-0-	-0-	20260	2	464	9	N	422	360	1		249
02	18223	18223	-0-	-0-	-0-	17801	2	422	9	N	384	359	1		274
03	20041	20041	-0-	-0-	-0-	19569	2	472	9	N	429	356	1		347
04	19412	19412	-0-	-0-	-0-	18977	2	435	9	N	395	575	1		167
05	20289	20289	-0-	-0-	-0-	19825	2	464	9	N	422	355	1		234
06	20019	20019	-0-	-0-	-0-	19589	2	430	9	N	391	383	1		242
07	20742	20742	-0-	-0-	-0-	20238	2	504	9	N	458	560	1		140
08	17174	15688	-0-	-1486	-0-	15318	2	370	9	N	336	377	1		99
09	17348	17348	-0-	-0-	-0-	16913	2	435	9	N	395	380	1		114
10	17174	19944	-0-	2770	2770	19462	2	482	9	N	438	382	1		170
*11	24620	19235	-0-	-5385	-0-	18799	2	436	9	N	396	394	1		172
*12	25198	21186	-0-	-4012	-0-	20723	2	463	9	N	421	368	1		225

TOTAL GAS PROD: 232,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,887

ESPERANZA (10560) 29361 870 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
FITZHENRY WELL #: 1R RRCID -> 269865 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 16552 PERF.10542 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1759	N	1759	-0-	-0- B	-0-	449	1	1310	3	N	-0-					23
02	868	N	152	-0-	-716 B	-0-	35	1	117	3	N	-0-					23
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	960	N	-0-	-0-	-960 B	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	64	64	1			23
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	50	73	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

SIBLEY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 272583 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10536 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	302	1	882	3	Y	-0-					93
02	350	N	-0-	-0-	-350 B	-0-					Y	-0-					93
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	387	N	-0-	-0-	-387 B	-0-					Y	-0-					93
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	93	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPERANZA (12000 SAND) 29361 872 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 175323 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11978 - 12395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1199					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1199					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1199					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1199					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1199					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1199					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1199					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1199					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1199					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1199					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1199					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1199					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EZZELL, S. (FRIO 2800) 29842 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
ACT OPERATING, INC. 003648
O'DANIEL KLIMITCHEK WELL #: 1 RRCID -> 172077 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2984 - 2991

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLIMITCHEK, JESSE WELL #: 1 RRCID -> 173585 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2990 - 2993

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
JURENA WELL #: 1 RRCID -> 169360 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 3249 PERF. 2837 - 2839

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAGAN (MATT 2150) 29938 082 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
KENTUCKY-FAGAN WELL #: 7 RRCID -> 163811 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2158 - 2164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAGAN (1900) 29938 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MARAN OIL COMPANY 525340
ANDERSON, MARY ALICE ET AL "A" WELL #: 3 RRCID -> 269190 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 1880 - 1886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAGAN (2000) 29938 165 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
KENTUCKY-FAGAN WELL #: 15 RRCID -> 269650 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 2074 - 2078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAGAN (2100) 29938 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FAGAN -N- WELL #: 2 RRCID -> 090951 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 4814 PERF. 2078 - 2092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
02	820 N	820	-0-	-0-	-0-	175	1	645	2	N	-0-			-0-
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	185	1	624	2	N	-0-			-0-
04	726 N	726	-0-	-0-	-0-	180	1	546	2	N	-0-			-0-
05	899 N	704	-0-	-195	-0-	165	1	539	2	N	-0-			-0-
06	780 N	509	-0-	-271	-0-	170	1	339	2	N	-0-			-0-
07	745 N	745	-0-	-0-	-0-	160	1	585	2	N	-0-			-0-
08	713 N	656	-0-	-57	-0-	145	1	511	2	N	-0-			-0-
09	810 N	810	-0-	-0-	-0-	110	1	700	2	N	-0-			-0-
10	778 N	778	-0-	-0-	-0-	160	1	618	2	N	-0-			-0-
11	630 N	280	-0-	-350	-0-	180	1	100	2	N	-0-			-0-
12	837 N	201	-0-	-636	-0-	185	1	16	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAGAN -M- WELL #: 6 RRCID -> 123551 COMPL. DATE 02/28/1987 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 2069 - 2078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
02	672 N	669	-0-	-3	-0-	175	1	494	2	N	-0-			-0-
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	185	1	470	2	N	-0-			-0-
04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	180	1	455	2	N	-0-			-0-
05	744 N	691	-0-	-53	-0-	165	1	526	2	N	-0-			-0-
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	170	1	487	2	N	-0-			-0-
07	711 N	711	-0-	-0-	-0-	160	1	551	2	N	-0-			-0-
08	682 N	653	-0-	-29	-0-	145	1	508	2	N	-0-			-0-
09	660 N	440	-0-	-220	-0-	110	1	330	2	N	-0-			-0-
10	718 N	718	-0-	-0-	-0-	160	1	558	2	N	-0-			-0-
11	793 N	793	-0-	-0-	-0-	180	1	613	2	N	-0-			-0-
*12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	185	1	457	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAGAN (2150) 29938 275 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
MARAN OIL COMPANY 525340
MARY ALICE ANDERSON ET AL-A- WELL #: A 10 RRCID -> 274356 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2140 - 2148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAGAN (2350) 29938 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
MARAN OIL COMPANY 525340
ANDERSON, MARY ALICE ET AL "A" WELL #: 3 RRCID -> 147085 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2358 - 2364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAGAN (2900) 29938 605 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FAGAN EST. -M- WELL #: 2 RRCID -> 051442 COMPL. DATE 11/16/1971 TOTAL DEPTH 6512 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
02	1372 N	1255	-0-	-117	-0-	175	1	1080	2	N	-0-					-0-
03	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	185	1	1009	2	N	-0-					-0-
04	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	180	1	914	2	N	-0-					-0-
05	1395 N	1086	-0-	-309	-0-	165	1	921	2	N	-0-					-0-
06	1170 N	1047	-0-	-123	-0-	170	1	877	2	N	-0-					-0-
07	1116 N	1046	-0-	-70	-0-	160	1	886	2	N	-0-					-0-
08	1085 N	1047	-0-	-38	-0-	145	1	902	2	N	-0-					-0-
09	1050 N	573	-0-	-477	-0-	110	1	463	2	N	-0-					-0-
10	1054 N	1033	-0-	-21	-0-	160	1	873	2	N	-0-					-0-
11	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	180	1	942	2	N	-0-					-0-
*12	825 N	825	-0-	-0-	-0-	185	1	640	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAGAN (3000) 29938 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FAGAN -L- WELL #: 6 RRCID -> 054618 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 3214 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	175	1	431	2	N	-0-					-0-
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	185	1	446	2	N	-0-					-0-
04	580 N	580	-0-	-0-	-0-	180	1	400	2	N	-0-					-0-
05	682 N	578	-0-	-104	-0-	165	1	413	2	N	-0-					-0-
06	600 N	552	-0-	-48	-0-	170	1	382	2	N	-0-					-0-
07	589 N	584	-0-	-5	-0-	160	1	424	2	N	-0-					-0-
08	589 N	544	-0-	-45	-0-	145	1	399	2	N	-0-					-0-
09	540 N	356	-0-	-184	-0-	110	1	246	2	N	-0-					-0-
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	160	1	477	2	N	-0-					-0-
11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	180	1	519	2	N	-0-					-0-
*12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	185	1	379	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAGAN (3570) 29938 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MARAN OIL COMPANY 525340
MARY ALICE ANDERSON ET AL -A- WELL #: A 14 RRCID -> 282259 COMPL. DATE 02/14/2017 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 3556 - 3559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6105	2909	-0-	-3196	-0-	43	1	2866	2	N	-0-					-0-
03	12617	6518	-0-	-6099	-0-	96	1	6422	2	N	-0-					-0-
04	12210	6139	-0-	-6071	-0-	91	1	6048	2	N	-0-					-0-
05	12617	6790	-0-	-5827	-0-	100	1	6690	2	N	-0-					-0-
06	12210	6257	-0-	-5953	-0-	92	1	6165	2	N	-0-					-0-
07	12617	7377	-0-	-5240	-0-	109	1	7268	2	N	-0-					-0-
08	6789 #	5864	-0-	-925	-0-	87	1	5777	2	N	-0-					-0-
09	6570 #	3802	-0-	-2768	-0-	56	1	3746	2	N	-0-					-0-
10	7824 R	7824	-0-	-0-	-0-	117	1	7707	2	N	-0-					-0-
11	7140 #	6997	-0-	-143	-0-	103	1	6894	2	N	-0-					-0-
12	7378 #	6043	-0-	-1335	-0-	89	1	5954	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAGAN (8050) 29938 964 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FAGAN M WELL #: 10 RRCID -> 277256 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8052 - 8056

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNIN (CATAHOULA) 30173 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
PHELPS WELL #: 1 RRCID -> 230688 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2686 - 2689

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNIN, NORTH (3180) 30175 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
PREISS, ARLIS WELL #: 2 RRCID -> 147627 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3274 - 3277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	652 X	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-			-0-
02	588 X	558	-0-	-30	-0-	558	2		N	-0-			-0-
03	651 X	629	-0-	-22	-0-	629	2		N	-0-			-0-
04	630 X	514	-0-	-116	-0-	514	2		N	-0-			-0-
05	651 X	499	-0-	-152	-0-	499	2		N	-0-			-0-
06	630 X	368	-0-	-262	-0-	368	2		N	-0-			-0-
07	620 X	584	-0-	-36	-0-	584	2		N	-0-			-0-
08	624 X	624	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-			-0-
09	510 X	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-			-0-
10	496 X	46	-0-	-450	-0-	46	2		N	-0-			-0-
11	570 X	293	-0-	-277	-0-	293	2		N	-0-			-0-
12	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNIN, NORTH (3600) 30175 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PARSONS & NORMAN 642680
BILLO, ED. WELL #: 1 RRCID -> 001563 COMPL. DATE 02/16/1952 TOTAL DEPTH 4212 PERF. 3608 - 3612

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2017 - PLUGGED 10/27/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNIN, NORTH (3650) 30175 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MERCY OIL AND GAS, LP 560765
HAUSMANN WELL #: 1 RRCID -> 229087 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3692 - 3695

01	6 #	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNIN, NORTH (3750) 30175 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
KTC OIL ENTERPRISES, LLC 478412
PRIESS, A. WELL #: 2 RRCID -> 141226 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3811 - 3814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNIN, NORTH (3960) 30175 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CLARON CORPORATION 158276
HANLEY, MABEL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124170 COMPL. DATE 12/09/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3966 - 3969

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNIN, SOUTH (TAG) 30178 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
RIVER RANCH E WELL #: 11 RRCID -> 200058 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2644 - 2648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4528	4528	-0-	-0-	-0-	304	1	4224	2	N	-0-			-0-
02	3776	3776	-0-	-0-	-0-	266	1	3510	2	N	-0-			-0-
03	7429	7429	-0-	-0-	-0-	266	1	7163	2	N	-0-			-0-
04	6834	6834	-0-	-0-	-0-	506	1	6328	2	N	-0-			-0-
05	7680	7680	-0-	-0-	-0-	543	1	7137	2	N	-0-			-0-
06	7671	7671	-0-	-0-	-0-	543	1	7128	2	N	-0-			-0-
07	4307	4307	-0-	-0-	-0-	436	1	3871	2	N	-0-			-0-
08	3565	648	-0-	-2917	-0-	436	1	212	2	N	-0-			-0-
09	3450	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-			-0-
10	3565	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-			-0-
11	3450	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-			-0-
12	3565	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNIN, SOUTH (TAG) //CONT.// 30178 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
WINCHESTER ENERGY OPERATING CO. 931338
RICHARDSON, LOYD WELL #: 1 RRCID -> 110622 COMPL. DATE 06/05/1986 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 2531 - 2534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNIN, SOUTH (TOBY) 30178 103 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
A & R RESOURCES 000578
PARKS WELL #: 2 RRCID -> 151587 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 2322 PERF. 1880 - 1885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNIN, SOUTH (4800) 30178 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
MARKS WELL #: RRCID -> 244742 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4884 - 4887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/20/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANT (WILCOX 9500) 30185 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIVE OAK
BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
GEORGE WEST ESTATE WELL #: 6 U RRCID -> 104083 COMPL. DATE 01/30/1983 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 9432 - 9497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 3 U RRCID -> 103175 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9492 - 9560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BODDEN-FROST GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 251488 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 13980 PERF. 9748 - 9788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054 N	1293	-0-	239 B	2009	1274 3	19 9	N	17			167
02	2800 N	1043	-0-	-1757 B	252	1029 3	14 9	N	13			180
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 252												
03	1404 N	1152	-0-	-252 B	-0-	1128 3	24 9	N	22			202
04	1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	1106 3	9 9	N	8	188 1		22
05	1068 N	1068	-0-	-0- B	-0-	1051 3	17 9	N	15			37
06	1260	1083	-0-	-177 B	-177	1071 3	12 9	N	11			48
07	1147	1120	-0-	-27 B	-204	1085 3	35 9	N	32			80
08	1147	844	-0-	-303 B	-507	814 3	30 9	N	27			107
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -507												
09	1110	1076	-0-	-34 B	-541	1051 3	25 9	N	23			130
10	1116 N	867	-0-	-249 B	-541	850 3	17 9	N	15			145
11	810 N	898	-0-	88 B	-453	890 3	8 9	N	7			152
12	1116 N	850	-0-	-266 B	-453	849 3	1 9	N	1			153

TOTAL GAS PROD: 12,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

FANT (WILCOX 10000) 30185 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 164061 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9874 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2224	3	73	9	N	66	193	1			28
02	2044	N	2040	-0-	-4	-0-	2003	3	37	9	N	34					62
03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2239	3	69	9	N	63					125
04	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2217	3	96	9	N	87	192	1			20
05	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2351	3	70	9	N	64					84
06	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2194	3	72	9	N	65					149
07	2387	N	2292	-0-	-95	-0-	2226	3	66	9	N	60	186	1			23
08	2418	N	1746	-0-	-672	-0-	1694	3	52	9	N	47					70
09	2280	N	2204	-0-	-76	-0-	2136	3	68	9	N	62					132
10	2294	N	1711	-0-	-583	-0-	1648	3	63	9	N	57					189
11	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1733	3	97	9	N	88	185	1			92
12	2263	N	1961	-0-	-302	-0-	1876	3	85	9	N	77					169

TOTAL GAS PROD: 25,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 770

BODDEN-FROST GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 166869 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 13980 PERF.10106 - 10128

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWLIK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 177635 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11536 - 11560

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					15
02	56	N	19	-0-	-37	-0-	19	3			N	-0-					15
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					15
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					15
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					15
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					15
07	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					15
08	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	3			N	-0-					15
09	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	3			N	-0-					15
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					15
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					15
*12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANT (WILCOX 10000) //CONT.// 30185 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
PAWLIK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 223259 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11300 - 11330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANT (WILCOX 10200) 30185 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
GEORGE WEST ESTATE WELL #: 6 L RRCID -> 104082 COMPL. DATE 01/27/1983 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10295 - 10349

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 3 L RRCID -> 103176 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10304 - 10370

01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-			7
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	3		N	-0-			7
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			7
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			7
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			7
06	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	3		N	-0-			7
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			7
08	93 N	47	-0-	-46	-0-	47	3		N	-0-			7
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			7
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			7
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			7
*12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANT, S. (WILCOX 10760) 30187 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
PAWLIK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 098582 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 12004 PERF.10763 - 10843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANT, S. (WILCOX 11300) 30187 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
GEFFERT GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 A RRCID -> 112470 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 11454 PERF. 8388 - 8766

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWLIK GU1 WELL #: 3 RRCID -> 176660 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11300 - 11563

01	539 X	539	-0-	-0-	-0-	539	3		N	-0-			37
02	476 X	456	-0-	-20	-0-	456	3		N	-0-			37
03	527 X	466	-0-	-61	-0-	466	3		N	-0-			37
04	510 X	494	-0-	-16	-0-	494	3		N	-0-			37
05	527 X	462	-0-	-65	-0-	462	3		N	-0-			37
06	510 X	457	-0-	-53	-0-	457	3		N	-0-			37
07	496 X	403	-0-	-93	-0-	403	3		N	-0-			37
08	496 X	337	-0-	-159	-0-	337	3		N	-0-			37
09	480 X	415	-0-	-65	-0-	415	3		N	-0-			37
10	510 X	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-			37
11	616 X	616	-0-	-0-	-0-	616	3		N	-0-			37
12	434 N	353	-0-	-81	-0-	353	3		N	-0-			37

TOTAL GAS PROD: 5,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FENNER (4120) 30635 730 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
FENNER-BRIDGE FEE WELL #: 1 RRCID -> 141934 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4116 - 4118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FENNER (FRIO 4075) 30635 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
RAMSEY PRODUCTION COMPANY, LLC 690051
MEGAN WELL #: 1 RRCID -> 206294 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4089 - 4093

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2017 - P/A 01/12/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FENNER, EAST (FRIO 4350) 30638 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
O'TOOL OIL & GAS, LLC 616966
GLENEAGLES WELL #: 1 RRCID -> 221327 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4316 - 4318

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2017 - PLUGGED 08/02/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) 30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
RIEMENSCHNEIDER WELL #: 1 RRCID -> 192476 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 15950 PERF.13290 - 13296

01	805 X	805	-0-	-0-	-0-	787	2	18	9	N	16					115
02	5320 X	465	-0-	-4855	-0-	465	2			N	-0-					115
03	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					115
04	780 X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					115
05	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					115
06	780 X	436	-0-	-344	-0-	436	2			N	-0-					115
07	527 X	336	-0-	-191	-0-	336	2			N	-0-					115
08	293 X	293	-0-	-0-	-0-	292	2	1	9	N	1					116
09	450 X	305	-0-	-145	-0-	305	2			N	-0-					116
10	465 X	1	-0-	-464	-0-	1	2			N	-0-					116
11	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					116
12	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 2,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) //CONT.// 30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
JACOB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198574 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 16093 PERF.14587 - 14607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204033 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14454 - 14706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARMA WELL #: 1 RRCID -> 235537 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.13306 - 16542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	41009 X	41009	-0-	-0-	-0-	41009	3	N	-0-			-0-
02	23236 X	23236	-0-	-0-	-0-	23236	3	N	-0-			-0-
03	19314 X	19314	-0-	-0-	-0-	19314	2	N	-0-			-0-
04	16545 X	16545	-0-	-0-	-0-	16545	2	N	-0-			-0-
05	13581 X	13581	-0-	-0-	-0-	13581	2	N	-0-			-0-
06	10000 X	10000	-0-	-0-	-0-	10000	2	N	-0-			-0-
07	9563 X	9563	-0-	-0-	-0-	9563	2	N	-0-			-0-
08	12687 X	12687	-0-	-0-	-0-	12687	2	N	-0-			-0-
09	10153 X	10153	-0-	-0-	-0-	10153	2	N	-0-			-0-
10	6510 X	4441	-0-	-2069	-0-	4441	2	N	-0-			-0-
11	10232 X	10232	-0-	-0-	-0-	10232	2	N	-0-			-0-
*12	9983 X	9983	-0-	-0-	-0-	9983	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 180,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) //CONT.// 30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GOEHRING, ROBERT F. WELL #: 1 RRCID -> 238153 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16245 PERF.14063 - 15027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	768	-0-	-2487	-0-	768	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	1205	-0-	-1735	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
03	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
04	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
05	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
06	13611	X	13611	-0-	-0-	-0-	13539	2	72	9	N	65					65
07	26217	X	26217	-0-	-0-	-0-	26202	3	15	9	N	14					79
08	20088	X	20088	-0-	-0-	-0-	20004	2	84	9	N	76					155
09	20035	X	20035	-0-	-0-	-0-	20004	2	31	9	N	28					183
10	19874	X	19874	-0-	-0-	-0-	19855	2	19	9	N	17					200
11	18538	X	18538	-0-	-0-	-0-	18409	2	129	9	N	117	58	8			259
*12	18048	X	18048	-0-	-0-	-0-	17981	2	67	9	N	61	25	8			295

TOTAL GAS PROD: 143,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

PARMA WELL #: 2 RRCID -> 241972 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 16764 PERF.15946 - 16484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	X	811	-0-	-584	-0-	811	3			N	-0-					-0-
02	532	X	301	-0-	-231	-0-	128	2	173	9	N	157					157
03	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					157
04	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					157
05	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					157
06	780	X	639	-0-	-141	-0-	639	2			N	-0-					157
07	434	X	95	-0-	-339	-0-	95	2			N	-0-					157
08	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					157
09	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	7364	2			N	-0-					157
10	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	2			N	-0-					157
11	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3150	2	40	9	N	36	26	8			167
*12	708	X	708	-0-	-0-	-0-	696	2	12	9	N	11	11	8			167

TOTAL GAS PROD: 21,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

JACOB WELL #: 6 RRCID -> 243880 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14462 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) //CONT.// 30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
JACOB WELL #: 5 RRCID -> 247298 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14010 - 15952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLASH GORDON (3490) 31226 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
AMPAK OIL COMPANY 020463
WINGO WELL #: 1 RRCID -> 219622 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3540 - 3544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLINTSTONE (CRETACEOUS CHALK) 31487 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224342 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 14740 PERF.13635 - 15645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLINTSTONE (CRETACEOUS CHALK) //CONT.// 31487 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
FRIEDRICHS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254465 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 16823 PERF.15500 - 16654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527 #	265	-0-	-262	-0-	265	3			N	-0-					187
02	560 #	530	-0-	-30	-0-	517	3	13	9	N	12					199
03	620 #	587	-0-	-33	-0-	545	3	42	9	N	38					237
04	600 #	425	-0-	-175	-0-	425	3			N	-0-					237
05	589 #	443	-0-	-146	-0-	435	3	8	9	N	7					244
06	570 #	260	-0-	-310	-0-	258	3	2	9	N	2					246
07	589 #	517	-0-	-72	-0-	505	3	12	9	N	11	185	1			72
08	589 #	296	-0-	-293	-0-	296	3			N	-0-					72
09	598 R	598	-0-	-0-	-0-	585	3	13	9	N	12					84
10	527 #	466	-0-	-61	-0-	466	3			N	-0-					84
11	510 #	480	-0-	-30	-0-	479	3	1	9	N	1					85
12	620 #	214	-0-	-406	-0-	214	3			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 5,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

FLYING -M- (FRIO 4925) 31740 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
GREER WELL #: 1 RRCID -> 244755 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 4816 - 4818

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT MERRILL (YEGUA) 32094 725 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
QUORUM ENERGY COMPANY 685767
FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 244339 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 5303 - 5305

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					184
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					184
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					184
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					184
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					184
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					184
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					184
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					184
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					184
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					184
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					184
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					184

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT. MERRILL, NORTH (11800) 32096 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
JAMEX, INC. 429659
ACE WALKER NO.1 WELL #: 2ST RRCID -> 198096 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13188 - 13289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16461	X	8579	-0-	-7882	-0-	535	1	8044	2	N	-0-					270
02	12663	X	12663	-0-	-0-	-0-	738	1	11925	2	N	-0-					270
03	14586	X	14586	-0-	-0-	-0-	864	1	13722	2	N	-0-					270
04	13605	X	13605	-0-	-0-	-0-	819	1	12786	2	N	-0-					270
05	12742	X	12742	-0-	-0-	-0-	847	1	11895	2	N	-0-					270
06	13560	X	10899	-0-	-2661	-0-	808	1	10091	2	N	-0-					270
07	14601	X	11551	-0-	-3050	-0-	841	1	10710	2	N	-0-					270
08	14601	X	6427	-0-	-8174	-0-	566	1	5861	2	N	-0-					270
09	13620	X	2935	-0-	-10685	-0-	385	1	2550	2	N	-0-					270
10	12741	X	9468	-0-	-3273	-0-	671	1	8797	2	N	-0-					270
11	11190	X	10997	-0-	-193	-0-	737	1	10260	2	N	-0-					270
12	11563	X	10997	-0-	-566	-0-	737	1	10260	2	N	-0-					270

TOTAL GAS PROD: 125,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, ACE WELL #: 2 RRCID -> 206754 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 11774 PERF.10992 - 10998

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANBERRY-JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 220211 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13211 - 13230

01	6820	X	3323	-0-	-3497	-0-	207	1	3116	2	N	-0-					56
02	9618	X	9618	-0-	-0-	-0-	561	1	9057	2	N	-0-					56
03	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	532	1	8444	2	N	-0-					56
04	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	469	1	7314	2	N	-0-					56
05	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	503	1	7064	2	N	-0-					56
06	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	503	1	6279	2	N	-0-					56
07	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	522	1	6651	2	N	-0-					56
08	6820	X	4545	-0-	-2275	-0-	401	1	4144	2	N	-0-					56
09	6600	X	3089	-0-	-3511	-0-	405	1	2684	2	N	-0-					56
10	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	630	1	8249	2	N	-0-					56
11	6600	X	6324	-0-	-276	-0-	424	1	5900	2	N	-0-					56
12	6820	X	6324	-0-	-496	-0-	424	1	5900	2	N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 80,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT. MERRILL, NORTH (11800) //CONT.// 32096 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
LANGHAM WELL #: 3 RRCID -> 262438 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13132 - 13194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13423	X	8651	-0-	-4772	-0-	539	1	8112	2	N	-0-			35
02	12124	X	9807	-0-	-2317	-0-	572	1	9235	2	N	-0-			35
03	13423	X	11583	-0-	-1840	-0-	686	1	10897	2	N	-0-			35
04	11622	X	11622	-0-	-0-	-0-	700	1	10922	2	N	-0-			35
05	11191	X	10557	-0-	-634	-0-	702	1	9855	2	N	-0-			35
06	10500	X	9557	-0-	-943	-0-	709	1	8848	2	N	-0-			35
07	11997	X	9432	-0-	-2565	-0-	687	1	8745	2	N	-0-			35
08	11997	X	6991	-0-	-5006	-0-	616	1	6375	2	N	-0-			35
09	11610	X	5234	-0-	-6376	-0-	686	1	4548	2	N	-0-			35
10	10571	X	7847	-0-	-2724	-0-	556	1	7291	2	N	-0-			35
*11	14033	X	14033	-0-	-0-	-0-	838	1	13195	2	N	-0-			35
*12	14033	X	14033	-0-	-0-	-0-	838	1	13195	2	N	-0-			35

TOTAL GAS PROD: 119,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGHAM WELL #: 4 RRCID -> 264844 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12833 - 13167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	690	-0-	-550	-0-	43	1	647	2	N	-0-			-0-
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	64	1	1038	2	N	-0-			-0-
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	60	1	950	2	N	-0-			-0-
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	86	1	1346	2	N	-0-			-0-
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	90	1	1267	2	N	-0-			-0-
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	54	1	677	2	N	-0-			-0-
07	1488	N	783	-0-	-705	-0-	47	1	736	2	N	-0-			-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	38	1	396	2	N	-0-			-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	28	1	184	2	N	-0-			-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	32	1	415	2	N	-0-			-0-
*11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	20	1	283	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUORUM ENERGY COMPANY 685767
FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 242634 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13136 - 13221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTITUDE (800) 32239 425 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
TYLER, EARL W. 875243
STOLTZFUS, C. B. WELL #: 3 RRCID -> 069941 COMPL. DATE 01/18/1977 TOTAL DEPTH 4221 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSS-BROWN (WILCOX) 32305 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MENNING WELL #: 1 RRCID -> 245422 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8608 - 8669

01	17267 X	16332	-0-	-935	-0-	574	1	15584	2	N	158	193	1			209
						174	9									
02	14700 X	14497	-0-	-203	-0-	518	1	13789	2	N	173	190	1			192
						190	9									
03	16275 X	15837	-0-	-438	-0-	574	1	15083	2	N	164	189	1			167
						180	9									
04	15750 X	14938	-0-	-812	-0-	555	1	14232	2	N	137	187	1			117
						151	9									
05	16275 X	14972	-0-	-1303	-0-	574	1	14254	2	N	131	178	1			70
						144	9									
06	15750 X	15273	-0-	-477	-0-	555	1	14595	2	N	112					182
						123	9									
07	16058 X	15616	-0-	-442	-0-	574	1	14945	2	N	88	192	1			78
						97	9									
08	15841 X	10595	-0-	-5246	-0-	426	1	10073	2	N	87					165
						96	9									
09	15270 X	12109	-0-	-3161	-0-	502	1	11519	2	N	80					245
						88	9									
10	15779 X	12968	-0-	-2811	-0-	400	1	12488	2	N	73	184	1			134
						80	9									
11	15270 X	12916	-0-	-2354	-0-	555	1	12259	2	N	93					227
						102	9									
12	15624 X	13217	-0-	-2407	-0-	550	1	12566	2	N	92	189	1			130
						101	9									

TOTAL GAS PROD: 169,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,388

FRANCITAS (-A- SAND) 32533 028 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC 887576
LOVETT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 001583 COMPL. DATE 06/03/1953 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7074 - 7094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCITAS (F-15-A) 32533 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
GARRISON LTD. 295861
LOVETT WELL #: 1 RRCID -> 250389 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8484 - 8490

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCITAS (F-16) 32533 392 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC 887576
LOVETT EST. WELL #: 3 RRCID -> 054940 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 8630 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCITAS (FRIO 8600) 32533 644 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACKSON
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
GRESHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 272687 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8612 - 8618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503 #	2506	-0-	-997 B	-997	699	1	1796	3	N	10					152
						11	9									
02	2996	2472	-0-	-524 B	-1521	631	1	1832	3	N	8					160
						9	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1521																
03	3317	2858	-0-	-459 B	-1980	699	1	2153	3	N	5					165
						6	9									
04	0 N	2767	-0-	2767 B	787	676	1	2081	3	N	9					174
						10	9									
05	0 N	2933	-0-	2933 B	3720	699	1	2223	3	N	10					184
						11	9									
06	0 N	2945	-0-	2945 B	6665	676	1	2260	3	N	8					192
						9	9									
07	0 N	3048	-0-	3048 B	9713	699	1	2325	3	N	22	175	1			39
						24	9									
08	0 N	2199	-0-	2199 B	11912	563	1	1630	3	N	5					44
						6	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 11912																
09	3000 N	2428	-0-	-572 B	11340	586	1	1833	3	N	8					52
						9	9									
10	3100 N	2616	-0-	-484 B	10856	699	1	1903	3	N	13					65
						14	9									
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	10856					N	NO RPT					65
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	10856					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 26,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

TRULL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281245 COMPL. DATE 09/17/2016 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8676 - 8681

01	8943	-0-	-0-	-8943 B	-8943					N	-0-					133
02	2996	-0-	-0-	-2996 B	-11939					N	-0-					133
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -11939																
03	2015 #	-0-	-0-	-2015 B	-13954					N	-0-					133
04	0	-0-	-0-	-0- B	-13954					N	-0-					133
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-13954					N	-0-					133
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-13954					N	-0-					133
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-13954					N	-0-					133
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-13954					N	-0-					133
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2015 CANCELLED UNDERAGE -> -11939																
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-2015					N	-0-					133
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-2015					N	-0-					133
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-2015					N	NO RPT					133
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-2015					N	NO RPT					133

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCITAS (FRIO 8600) //CONT.// 32533 644 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACKSON
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC 887576
LOVETT EST. WELL #: 4 RRCID -> 054941 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 8600 - 8666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			72
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			72
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			72
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			72
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			72
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			72

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCITAS (MIOCENE B) 32533 791 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
HERLIN, JEAN T. WELL #: 1 RRCID -> 152751 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 1863 - 1867

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCITAS (TRULL 8990) 32533 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HEMCO DEVELOPMENT, LLC 374997
RENFRO WELL #: 1 RRCID -> 203212 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8960 - 8969

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2017 - P/A 01/06/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCITAS, SOUTH (9,850) 32538 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
WEED, J. F. WELL #: 20 RRCID -> 234410 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 10326 PERF. 9650 - 9656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCITAS, SOUTH (10,100) 32538 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
WEED A WELL #: 1 RRCID -> 245483 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11028 - 11037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8820 X	8820	-0-	-0-	-0-	8201	2	619	9	N	563	552	1			302
02	8610 X	8610	-0-	-0-	-0-	8001	2	609	9	N	554	370	1			486
03	8320 X	8320	-0-	-0-	-0-	7680	2	640	9	N	582	724	1			344
04	8909 X	8909	-0-	-0-	-0-	8254	2	655	9	N	595	558	1			381
05	9179 X	9179	-0-	-0-	-0-	8202	2	977	9	N	888	751	1			518
06	8388 X	8388	-0-	-0-	-0-	7992	2	396	9	N	360	178	1			700
07	8712 X	8712	-0-	-0-	-0-	8249	2	463	9	N	421	554	1			567
08	8723 X	8723	-0-	-0-	-0-	8067	2	656	9	N	596	374	1			789
09	8851 X	8851	-0-	-0-	-0-	8300	2	551	9	N	501	911	1			379
10	9495 X	9495	-0-	-0-	-0-	8759	2	736	9	N	669	948	1			100
11	9040 X	9040	-0-	-0-	-0-	8238	2	802	9	N	729	568	1			261
12	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					261

TOTAL GAS PROD: 97,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,458

FRANKE (YEGUA) 32625 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
BRUNS WELL #: 2 RRCID -> 186638 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 4799 - 4829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRED LONG (HOCKLEY 3850) 32811 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
CORENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417
BARNHART WELL #: 1 RRCID -> 172726 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 3828 - 3834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNHART WELL #: 2 RRCID -> 172735 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 3880 - 3888

01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
LONG WELL #: 15 RRCID -> 261008 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 3680 - 3984

01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1	N	-0-			-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	1	N	-0-			-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1	N	-0-			-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1	N	-0-			-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1	N	-0-			-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1	N	-0-			-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	1	N	-0-			-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	1	N	-0-			-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	1	N	-0-			-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	1	N	-0-			-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	1	N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRED LONG (HOCKLEY 3850) //CONT.// 32811 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY //CONT.// 251883
TRIAL WELL #: 1 RRCID -> 281213 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3807 - 3815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	N	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	3	N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-
10	93	N	38	-0-	-55	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
*12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALONE WELL #: 10 RRCID -> 282905 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3833 - 3838

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-
08	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-
09	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-
10	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-
11	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-
12	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG, FRED E. 507647
LONG WELL #: 8 RRCID -> 197467 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3724 - 3731

01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN (PETTUS 4600) 32907 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RAPP WELL #: 1 RRCID -> 232252 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4690 - 4694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-22033			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-22033			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-22033			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-22033			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-22033			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-22033			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-22033			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-22033			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-22033			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-22033			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-22033			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-22033			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOVAR OPERATING, LLC 448984
FREEMAN, C. N. WELL #: 2R RRCID -> 197344 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4734 - 4745

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	7			101
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	101	1	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
04	0		-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2017 - PLUGGED 05/04/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
SMITH, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 188222 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4827 - 4842

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			104
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			104
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			104
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			104
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			104
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			104
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			104
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			104
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			104
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			104
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			104
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			104

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN (YEGUA 5069) 32907 865 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RAPP WELL #: 1 RRCID -> 277276 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5373 - 5373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					99
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					99
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					108
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					119
08	1580 R	1580	-0-	-0-	-0-	90	1	1431	3	N	54					173
						59	9									
09	7865	7865	-0-	-0-	-0-	263	1	7356	3	N	224	178	1			219
						246	9									
10	7865 #	8987	-0-	1122	1122	279	1	8456	3	N	229	354	1			94
						252	9									
11	7865 #	8595	-0-	730	1852	270	1	8035	3	N	264	175	1			183
						290	9									
*12	11193	8603	-0-	-2590	-0-	279	1	8021	3	N	275	354	1			104
						303	9									

TOTAL GAS PROD: 35,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,079

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
D AND J OPERATING, LLC 196231
REIFFERT-THOMAS G. U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 171298 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 14622 PERF.13242 - 13749

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIAR-THOMAS G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 174683 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11853 - 12963

01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DARTEX ENERGY CORPORATION 201208
SIXJAY WELL #: 1 RRCID -> 124560 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12342 - 12451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	X	246	-0-	-715	-0-	109	1	136	2	N	1					152
							1	9									
02	1372	X	744	-0-	-628	-0-	347	1	385	2	N	11					163
							12	9									
03	1519	X	944	-0-	-575	-0-	330	1	600	2	N	13					176
							14	9									
04	1470	X	857	-0-	-613	-0-	363	1	484	2	N	9					185
							10	9									
05	837	X	735	-0-	-102	-0-	411	1	313	2	N	10					195
							11	9									
06	900	X	240	-0-	-660	-0-	200	1	40	9	N	36	190	1			41
07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					41
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					41
09	870	X	240	-0-	-630	-0-	240	1			N	-0-					41
10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					41
11	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					41
12	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 4,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

REIFFERT-THOMAS G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 174104 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14145 - 14151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	560	X	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					20
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					20
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					20
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	165	X	165	-0-	-0-	-0-	100	1	65	9	N	59	55	1			24
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					24
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					24
11	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					24
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 165 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212281 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10483 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	19	1	128	3	N	269	382	1			145
							296	9									
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	20	1	136	3	N	221	188	1			178
							243	9									
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	18	1	118	3	N	330	190	1			318
							363	9									
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	27	1	187	3	N	218	376	1			160
							240	9									
05	403	N	348	-0-	-55	-0-	16	1	112	3	N	200	193	1			167
							220	9									
06	390	N	288	-0-	-102	-0-	14	1	80	3	N	176	183	1			160
							194	9									
07	403	N	262	-0-	-141	-0-	15	1	64	3	N	166	187	1			139
							183	9									
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	24	1	112	3	N	193	188	1			144
							212	9									
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	28	1	136	3	N	144					288
							158	9									
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	19	1	93	3	N	235	187	1			336
							259	9									
*11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	38	1	163	3	N	151	193	1			294
							166	9									
*12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	57	1	283	3	N	91	180	1			205
							100	9									

TOTAL GAS PROD: 4,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,394

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217905 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12706 - 13239

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223762 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12644 - 13084

01	1178	N	1041	-0-	-137	-0-	132	1	909	3	N	-0-					164
02	924	N	729	-0-	-195	-0-	96	1	633	3	N	-0-					164
03	1023	N	974	-0-	-49	-0-	129	1	845	3	N	-0-					164
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	142	1	1004	3	N	-0-					164
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	139	1	962	3	N	-0-					164
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	158	1	917	3	N	-0-					164
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	206	1	955	3	N	-0-					164
08	961	N	835	-0-	-126	-0-	146	1	689	3	N	-0-					164
09	1080	N	819	-0-	-261	-0-	143	1	676	3	N	-0-					164
10	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	182	1	903	3	N	-0-					164
*11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	199	1	871	3	N	-0-					164
*12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	184	1	907	3	N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 12,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226817 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13406 PERF.12865 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	328	X	328	-0-	-0-	-0-	41	1	287	3	N	-0-					70
02	336	X	297	-0-	-39	-0-	39	1	258	3	N	-0-					70
03	372	X	209	-0-	-163	-0-	28	1	181	3	N	-0-					70
04	360	X	241	-0-	-119	-0-	30	1	211	3	N	-0-					70
05	279	X	165	-0-	-114	-0-	20	1	139	3	N	5					75
							6	9									
06	373	X	373	-0-	-0-	-0-	54	1	319	3	N	-0-					75
07	279	X	205	-0-	-74	-0-	36	1	169	3	N	-0-					75
08	311	X	311	-0-	-0-	-0-	54	1	257	3	N	-0-					75
09	360	X	308	-0-	-52	-0-	54	1	254	3	N	-0-					75
10	372	X	265	-0-	-107	-0-	44	1	221	3	N	-0-					75
*11	360	X	49	-0-	-311	-0-	9	1	40	3	N	-0-					75
12	310	X	299	-0-	-11	-0-	51	1	248	3	N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 3,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231207 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13415 PERF.12711 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13629	X	13629	-0-	-0-	-0-	1728	1	11883	3	N	16					205
							18	9									
02	12040	X	11955	-0-	-85	-0-	1563	1	10344	3	N	44	177	1			72
							48	9									
03	13162	X	13162	-0-	-0-	-0-	1727	1	11300	3	N	123					195
							135	9									
04	12223	X	12223	-0-	-0-	-0-	1505	1	10648	3	N	64	165	1			94
							70	9									
05	12295	X	12295	-0-	-0-	-0-	1535	1	10686	3	N	67					161
							74	9									
06	11520	X	6532	-0-	-4988	-0-	952	1	5557	3	N	21					182
							23	9									
07	11501	X	826	-0-	-10675	-0-	147	1	679	3	N	-0-					182
08	11439	X	2313	-0-	-9126	-0-	404	1	1909	3	N	-0-					182
09	12210	X	2666	-0-	-9544	-0-	463	1	2183	3	N	18					200
							20	9									
10	12307	X	2892	-0-	-9415	-0-	486	1	2406	3	N	-0-					200
*11	6540	X	2717	-0-	-3823	-0-	507	1	2210	3	N	-0-					200
*12	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	570	1	2812	3	N	-0-					200

TOTAL GAS PROD: 84,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DUDERSTADT, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 232872 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13176 - 13922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10840 X	10840	-0-	-0-	-0-	1376	1	9464	3	N	-0-					130
02	8602 X	8602	-0-	-0-	-0-	1130	1	7472	3	N	-0-					130
03	10571 X	8555	-0-	-2016	-0-	1132	1	7405	3	N	16					146
						18	9									
04	10230 X	6858	-0-	-3372	-0-	846	1	5987	3	N	23					169
						25	9									
05	10571 X	8202	-0-	-2369	-0-	1017	1	7083	3	N	93	180	1			82
						102	9									
06	9150 X	7453	-0-	-1697	-0-	1086	1	6334	3	N	30					112
						33	9									
07	8277 X	7569	-0-	-708	-0-	1341	1	6196	3	N	29					141
						32	9									
08	7409 X	6082	-0-	-1327	-0-	1060	1	4994	3	N	25					166
						28	9									
09	8014 X	8014	-0-	-0-	-0-	1400	1	6594	3	N	18					184
						20	9									
10	8215 X	5967	-0-	-2248	-0-	999	1	4953	3	N	14					198
						15	9									
*11	7440 X	3164	-0-	-4276	-0-	588	1	2568	3	N	7					205
						8	9									
12	8277 X	2985	-0-	-5292	-0-	502	1	2480	3	N	3					208
						3	9									

TOTAL GAS PROD: 84,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

J B DUDERSTADT WELL #: 2 RRCID -> 235319 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 13959 PERF.12774 - 13882

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITE, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 237085 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13538 PERF.12689 - 13448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36030	X	36030	-0-	-0-	-0-	4555	1	31326	3	N	135	185	1			179
							149	9									
02	32249	X	32249	-0-	-0-	-0-	4216	1	27894	3	N	126	184	1			121
							139	9									
03	34820	X	34820	-0-	-0-	-0-	4592	1	30066	3	N	147					268
							162	9									
04	33654	X	33654	-0-	-0-	-0-	4148	1	29355	3	N	137	184	1			221
							151	9									
05	33869	X	33869	-0-	-0-	-0-	4235	1	29482	3	N	138	184	1			175
							152	9									
06	32605	X	32605	-0-	-0-	-0-	4751	1	27722	3	N	120	189	1			106
							132	9									
07	34420	X	34420	-0-	-0-	-0-	6092	1	28143	3	N	168					274
							185	9									
08	30504	X	24055	-0-	-6449	-0-	4195	1	19791	3	N	63	183	1			154
							69	9									
09	32310	X	31641	-0-	-669	-0-	5502	1	25926	3	N	194					348
							213	9									
10	35799	X	35799	-0-	-0-	-0-	6007	1	29768	3	N	22					370
							24	9									
*11	32310	X	31600	-0-	-710	-0-	5872	1	25619	3	N	99	188	1			281
							109	9									
12	33387	X	31451	-0-	-1936	-0-	5280	1	26082	3	N	81	192	1			170
							89	9									

TOTAL GAS PROD: 392,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,430

DUDERSTADT, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 245525 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 16940 PERF.12790 - 13170

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	64	3	N	1					70
							1	9									
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	6	1	42	3	N	2					72
							2	9									
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					72
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					72
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	9	1	45	3	N	-0-					72
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					72
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					72
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					72
*12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	10	1	51	3	N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 259 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PRIDGEN ET AL A-690 WELL #: 1 RRCID -> 248707 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 15914 PERF.14810 - 14986

01	868	X	6	-0-	-862	-0-	6	3			N	-0-					107
02	231	X	231	-0-	-0-	-0-	30	1	201	3	N	-0-					107
03	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	247	1	1619	3	N	-0-					107
04	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	916	1	6480	3	N	-0-					107
05	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	877	1	6105	3	N	-0-					107
06	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	461	1	2695	3	N	-0-					107
07	6696	X	90	-0-	-6606	-0-	16	1	74	3	N	-0-					107
08	6696	X	88	-0-	-6608	-0-	15	1	73	3	N	-0-					107
09	6660	X	150	-0-	-6510	-0-	26	1	124	3	N	-0-					107
10	6882	X	58	-0-	-6824	-0-	10	1	48	3	N	-0-					107
*11	3150	X	1246	-0-	-1904	-0-	232	1	1014	3	N	-0-					107
*12	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	1127	1	5568	3	N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 27,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PRIDGEN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 249182 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 16674 PERF.12822 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSSELMAN RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 262896 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 15629 PERF.12944 - 15784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	54	1	369	3	N	-0-			63
02	420	N	280	-0-	-140	-0-	37	1	243	3	N	-0-			63
03	403	N	241	-0-	-162	-0-	32	1	209	3	N	-0-			63
04	360	N	292	-0-	-68	-0-	36	1	256	3	N	-0-			63
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	60	1	414	3	N	-0-			63
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	46	1	272	3	N	-0-			63
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	51	1	235	3	N	-0-			63
08	403	N	365	-0-	-38	-0-	64	1	301	3	N	-0-			63
09	330	N	180	-0-	-150	-0-	32	1	148	3	N	-0-			63
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	50	1	250	3	N	-0-			63
*11	360	N	224	-0-	-136	-0-	42	1	182	3	N	-0-			63
12	186	N	157	-0-	-29	-0-	26	1	131	3	N	-0-			63

TOTAL GAS PROD: 3,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
REIFFERT -A- G. U. WELL #: 1 RRCID -> 173618 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 15075 PERF.14184 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
FRIAR, ALFRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 216135 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13505 PERF.10922 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	1219	-0-	-145	-0-	1205	2	14	9	N	13					90
02	1232	X	1066	-0-	-166	-0-	1036	2	30	9	N	27					117
03	1364	X	1291	-0-	-73	-0-	1281	2	10	9	N	9					126
04	1260	X	1060	-0-	-200	-0-	1043	2	17	9	N	15					141
05	1209	X	663	-0-	-546	-0-	654	2	9	9	N	8					149
06	1260	X	875	-0-	-385	-0-	869	2	6	9	N	5					154
07	1302	X	613	-0-	-689	-0-	610	2	3	9	N	3					157
08	1302	X	418	-0-	-884	-0-	353	2	65	9	N	59	181	1			35
09	1050	X	367	-0-	-683	-0-	361	2	6	9	N	5					40
10	899	X	418	-0-	-481	-0-	405	2	13	9	N	12					52
11	870	X	300	-0-	-570	-0-	264	2	36	9	N	33					85
12	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 8,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 245957 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13044 - 13372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	1735	-0-	-714	-0-	1726	2	9	9	N	8					224
02	2212	X	1665	-0-	-547	-0-	1656	2	9	9	N	8					232
03	2449	X	1680	-0-	-769	-0-	1674	2	6	9	N	5					237
04	2310	X	1300	-0-	-1010	-0-	1297	2	3	9	N	3	98	1			142
05	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	8					150
06	1770	X	1368	-0-	-402	-0-	1362	2	6	9	N	5					155
07	1829	X	1438	-0-	-391	-0-	1435	2	3	9	N	3					158
08	1674	X	1333	-0-	-341	-0-	1330	2	3	9	N	3					161
09	1380	X	1337	-0-	-43	-0-	1336	2	1	9	N	1					162
10	1426	X	1389	-0-	-37	-0-	1386	2	3	9	N	3					165
11	1380	X	1260	-0-	-120	-0-	1257	2	3	9	N	3					168
12	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					168

TOTAL GAS PROD: 14,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

MCCOY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254354 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 13810 PERF.12883 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
RIO BRAVO EXPL. & PROD. CO. 712398
FRIAR-THOMAS G.U. #2 WELL #: 2 RRCID -> 175941 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13217 PERF.10575 - 13217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIENDSHIP CHURCH (3700) 33026 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
SEALE WELL #: 1 RRCID -> 264798 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3582 - 3589

01	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
02	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
03	46 X	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
04	30 X	12	-0-	-18	-0-	12	3		N	-0-			-0-
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	12 X	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIENDSHIP CHURCH (HOCKLEY) 33026 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
NELSON, JAMES L. 604295
TEAGUE, J & I WELL #: 1 RRCID -> 260577 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	1		N	-0-			-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	1		N	-0-			-0-
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	1		N	-0-			-0-
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	1		N	-0-			-0-
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	1		N	-0-			-0-
06	120 N	96	-0-	-24	-0-	96	1		N	-0-			-0-
07	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	1		N	-0-			-0-
08	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	1		N	-0-			-0-
09	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	1		N	-0-			-0-
10	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	1		N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIO (3580) 33037 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
VIPER S.W.D., LLC 886209
MT. GILEAD BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 266637 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 4254 PERF. 3815 - 3819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	-0-	-0-	-3100	49303					N	-0-					-0-
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	46503					N	-0-					-0-
03	43403	-0-	-0-	-43403	3100					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3100					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3100					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3100					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3100					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3100					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2017 - PLUGGED 09/01/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GABRYSCH (5450) 33603 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BSE PRODUCTION CO. 104965
GABRYSCH WELL #: 3 RRCID -> 281456 COMPL. DATE 11/11/2016 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5468 - 5471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26536	12916	-0-	-13620	-0-	12916	2			N	-0-					-0-
02	23968	11988	-0-	-11980	-0-	11920	2	68	9	N	62					62
03	26536	12562	-0-	-13974	-0-	12496	2	66	9	N	60					122
04	12831 R	12831	-0-	-0-	-0-	12770	2	61	9	N	55	154	1			23
05	13206 #	11792	-0-	-1414	-0-	11789	2	3	9	N	3					26
06	12840 #	11124	-0-	-1716	-0-	11122	2	2	9	N	2					28
07	13268 #	9214	-0-	-4054	-0-	9185	2	29	9	N	26					54
08	13268 #	6264	-0-	-7004	-0-	6243	2	21	9	N	19					73
09	12840 #	4922	-0-	-7918	-0-	4916	2	6	9	N	5					78
10	11780 #	9019	-0-	-2761	-0-	9011	2	8	9	N	7					85
11	11130 #	8871	-0-	-2259	-0-	8859	2	12	9	N	11					96
12	9207 #	8651	-0-	-556	-0-	8644	2	7	9	N	6					102

TOTAL GAS PROD: 120,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

GABRYSCH (6290) 33603 532 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BSE PRODUCTION CO. 104965
HILLYER, MAUDE K. WELL #: 2 RRCID -> 258175 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6296 - 6300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860 N	116	-0-	-1744	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	392 N	366	-0-	-26	-0-	366	2			N	-0-					-0-
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
05	403 N	144	-0-	-259	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	270 N	116	-0-	-154	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	310 N	106	-0-	-204	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAFFNEY (5540, N W) 33638 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
BLANCA SHAY WELL #: 1 RRCID -> 245564 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5436 - 5442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	5227	-0-	-353	-0-	453	1	4774	2	N	-0-					-0-
02	5057	5057	-0-	-0-	-0-	482	1	4575	2	N	-0-					-0-
03	5580	5165	-0-	-415	-0-	482	1	4683	2	N	-0-					-0-
04	5400	4867	-0-	-533	-0-	434	1	4433	2	N	-0-					-0-
05	5580	4812	-0-	-768	-0-	458	1	4354	2	N	-0-					-0-
06	5400	4434	-0-	-966	-0-	442	1	3992	2	N	-0-					-0-
07	5580	4215	-0-	-1365	-0-	436	1	3779	2	N	-0-					-0-
08	5177 #	3018	-0-	-2159	-0-	436	1	2582	2	N	-0-					-0-
09	4860 #	3235	-0-	-1625	-0-	436	1	2799	2	N	-0-					-0-
10	4805 #	3269	-0-	-1536	-0-	436	1	2833	2	N	-0-					-0-
11	4440 #	2912	-0-	-1528	-0-	325	1	2587	2	N	-0-					-0-
12	4216 #	1344	-0-	-2872	-0-	139	1	1205	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAFFNEY, SW. (4900) 33648 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
HENNIG WELL #: 1 RRCID -> 263354 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4740 - 4750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					56
02	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					56
03	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					56
04	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					56
05	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-					56
06	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					56
07	3565 X	3031	-0-	-534	-0-	3031	2			N	-0-					56
08	3565 X	3361	-0-	-204	-0-	3361	2			N	-0-					56
09	3450 X	3307	-0-	-143	-0-	3307	2			N	-0-					56
10	3441 X	3258	-0-	-183	-0-	3258	2			N	-0-					56
11	3330 X	2673	-0-	-657	-0-	2673	2			N	-0-					56
12	3410 X	899	-0-	-2511	-0-	899	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 36,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAMBLE GULLY (LULING) 33881 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 185068 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9195 - 9228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434 N	106	-0-	-328	-0-	104	2	2	9	N	2	106	5			-0-
02	448 N	131	-0-	-317	-0-	130	2	1	9	N	1					1
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	525	2	3	9	N	3					4
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	339	2	4	9	N	4					8
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	153	2	2	9	N	2					10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					10
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 1,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

GAMBLE GULLY (LULING) //CONT.// 33881 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DIRKS PETROLEUM COMPANY //CONT.// 220833
KOEMEL WELL #: 2 RRCID -> 221538 COMPL. DATE 08/11/1980 TOTAL DEPTH 10378 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAMBLE GULLY (QUEEN CITY) 33881 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
GROSSMAN, SIMON WELL #: 1 RRCID -> 071443 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAMBLE GULLY (SLICK SAND) 33881 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5 WELL #: 2 S RRCID -> 228148 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8846 - 8950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAMBLE GULLY (UP. SLICK SD.) 33881 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
GAMBLE GULLY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 082391 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 8680 - 8724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAMBLE GULLY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 138151 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8678 - 8720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAMBLE GULLY, SW (THIRD MASSIVE) 33883 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
NEWTON CORP.,THE 608609
RAY, T. WELL #: 3A RRCID -> 151835 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11788 - 11824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAMBLE GULLY, SW. (7100) 33883 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5 WELL #: 2 L RRCID -> 229444 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7436 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	209	2	1	9	Y	1	210	5			-0-
02	616	N	159	-0-	-457	-0-	158	2	1	9	Y	1					1
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	642	2	2	9	Y	2					3
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	414	2	3	9	Y	3					6
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	611	2	7	9	Y	6					12
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	871	2	6	9	Y	5					17
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	711	2	3	9	Y	3					20
08	0		700	-0-	700	700	696	2	4	9	Y	4					24
09	0		930	-0-	930	1630	911	2	19	9	Y	17					41
10	0		796	-0-	796	2426	777	2	19	9	Y	17					58
11	0		788	-0-	788	3214	782	2	6	9	Y	5					63
12	0		809	-0-	809	4023	803	2	6	9	Y	5					68

TOTAL GAS PROD: 7,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

NEWTON CORP.,THE 608609
RAY, T. WELL #: 1A RRCID -> 145757 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 7100 - 7108

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (F- 4-C SEG 2) 33889 273 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
M L & I GAS UNIT WELL #: 20 F RRCID -> 115989 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5910 - 5912

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (F- 7-B) 33889 312 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
HULTQUIST, M. WELL #: 9 H RRCID -> 091852 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 6529 - 6533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (F-16) 33889 403 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
M & O GAS UNIT WELL #: 8 F RRCID -> 036262 COMPL. DATE 03/05/1972 TOTAL DEPTH 7655 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (F-18) 33889 481 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
M & O GAS UNIT WELL #: 8 G RRCID -> 036258 COMPL. DATE 12/10/1964 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7304 - 7307

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (F-18) //CONT.// 33889 481 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
L.A. SILLIMAN WELL #: 17 RRCID -> 272902 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7226 - 7236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (FRIO 4-D) 33889 507 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
BURES WELL #: 1 RRCID -> 250099 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5725 - 5733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (FRIO 6620) 33889 564 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MAMEROW ENERGY CORP 523628
MCCRORY WELL #: 1 T RRCID -> 123162 COMPL. DATE 12/15/1986 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6621 - 6624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (S-4) 33889 728 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
ROSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047144 COMPL. DATE 08/14/1969 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4090 - 4095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (V-3) 33889 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
HULTQUIST, M. WELL #: 8 J RRCID -> 036257 COMPL. DATE 12/10/1972 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7604 - 7609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (V-5) 33889 767 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
LA SILLIMAN WELL #: 16 RRCID -> 273439 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7830 - 7845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (3700) 33889 806 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
HULQUIST, M. WELL #: 8 D RRCID -> 069400 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 7655 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, H. (GU) WELL #: 9 RRCID -> 179103 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 3693 - 3698

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M & O GAS UNIT (OH8) WELL #: 17 RRCID -> 220112 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 3675 - 3685

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (3700) //CONT.// 33889 806 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KWS OIL & GAS, LLC 479180
MEYER, OTTO WELL #: 1 RRCID -> 151423 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3695 - 3707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (3700 -A-) 33889 819 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 001644 COMPL. DATE 07/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3726 - 3736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (3800) 33889 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
ROSS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 001647 COMPL. DATE 11/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3838 - 3840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (3800) //CONT.// 33889 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
MAGGIE BRANCH WELL #: 4 RRCID -> 143857 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 3858 - 3862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 254064 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 3792 - 3796

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (3900) 33889 839 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
TUNISON, F.V. NCT-1 WELL #: 27 RRCID -> 093193 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 3896 - 3902

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (3900) //CONT.// 33889 839 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
TUNISON, F. V. NCT-1 WELL #: 19F RRCID -> 096099 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 3888 - 3894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (4000) 33889 845 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 001653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4042 - 4048

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUNISON, F. V. NCT-1 WELL #: 22F RRCID -> 181982 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4036 - 4046

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (4100) 33889 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
BRANCH, MAGGIE WELL #: 30 RRCID -> 134904 COMPL. DATE 04/09/1990 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 4041 - 4048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (4170) 33889 865 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
TUNISON, F.V. NCT-1 WELL #: 22 H RRCID -> 092873 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4172 - 4176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (5270) 33889 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 162199 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 5257 - 5264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (5400) 33889 910 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MAMEROW ENERGY CORP 523628
MCCRORY, W.W. WELL #: 6 RRCID -> 125306 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 4430 - 4440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO, DEEP (5650) 33890 777 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236787 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5615 - 5617

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO, WEST 33898 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MAURITZ, T. N. WELL #: 6 RRCID -> 085592 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4668 - 4682

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO, WEST //CONT.// 33898 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
KURETSCH, RAYMOND WELL #: 1A RRCID -> 177176 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 5709 PERF. 4656 - 4672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO, WEST (5100) 33898 164 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
SPACEK, FRANK WELL #: 11 RRCID -> 158569 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 5110 - 5115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO, WEST (5150) 33898 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
KURETSCH, RAYMOND WELL #: 2A RRCID -> 180960 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5154 - 5159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO, WEST (5200) 33898 205 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
POWERS, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 155075 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5210 - 5216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAVENS, E.T. WELL #: 8 RRCID -> 155877 COMPL. DATE 10/03/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5192 - 5198

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAURTIZ, T.N. WELL #: 7 RRCID -> 164450 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5164 - 5172

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO, WEST (5900) 33898 738 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MAURITZ, T.N. WELL #: 8 RRCID -> 148417 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 5867 - 5873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCITAS CREEK (FRIO 4100) 33975 683 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 207809 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4117 - 4120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCITAS CREEK (6032) 33975 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
GARCITAS RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 201436 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6844 - 6849

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26717	26717	-0-	-0-	3000	25731	2	986	9	N	896	868	1			188
02	23744	23917	-0-	173	3173	23035	2	882	9	N	802	670	1			320
03	27125	26346	-0-	-779	2394	25399	2	947	9	N	861	1012	1			169
04	26329 R	23935	-0-	-2394	-0-	23046	2	889	9	N	808	692	1			285
05	26722 #	23046	-0-	-3676	-0-	22132	2	914	9	N	831	863	1			253
06	25860 #	25064	-0-	-796	-0-	24210	2	854	9	N	776	854	1			175
07	26474 #	23699	-0-	-2775	-0-	22823	2	876	9	N	796	688	1			283
08	26350 #	20639	-0-	-5711	-0-	19880	2	759	9	N	690	686	1			287
09	23940 #	18224	-0-	-5716	-0-	17569	2	655	9	N	595	695	1			187
10	25885 #	24633	-0-	-1252	-0-	23894	2	739	9	N	672	535	1			324
11	25050 #	23353	-0-	-1697	-0-	22624	2	729	9	N	663	542	1			445
*12	24453 R	24453	-0-	-0-	-0-	23615	2	838	9	N	762	708	1			499

TOTAL GAS PROD: 284,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,152

GARDEN (MIDDLE WILCOX) 33984 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
HELM - ARBURN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219859 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10402 - 10428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	164	2	Y	145	131	1			201
						160	9									
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	133	2	Y	91	130	1			162
						100	9									
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	22	1	178	2	Y	117	129	1			150
						129	9									
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	19	1	158	2	Y	86	121	1			115
						95	9									
05	217 N	91	-0-	-126	-0-	6	1	49	2	Y	33	84	1			64
						36	9									
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	26	1	208	2	Y	91	107	1			48
						100	9									
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	30	1	193	2	Y	25					73
						28	9									
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	18	1	126	2	Y	8	45	1			36
						9	9									
09	300 N	234	-0-	-66	-0-	27	1	194	2	Y	12	31	1			17
						13	9									
10	248 N	221	-0-	-27	-0-	25	1	181	2	Y	14	24	1			7
						15	9									
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	30	1	222	2	Y	-0-					7
12	248 N	191	-0-	-57	-0-	24	1	167	2	Y	-0-	7	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 622

PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 226243 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10398 - 10410

01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARDEN (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 33984 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
HELM-ARBURN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257877 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10320 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	326	1	3141	2	Y	28	36	1			56
							31	9									
02	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	291	1	2515	2	Y	35	41	1			50
							39	9									
03	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	380	1	3065	2	Y	56	49	1			57
							62	9									
04	2970	X	2657	-0-	-313	-0-	279	1	2327	2	Y	46	53	1			50
							51	9									
05	3069	X	2988	-0-	-81	-0-	325	1	2530	2	Y	121	97	1			74
							133	9									
06	2970	X	2376	-0-	-594	-0-	263	1	2084	2	Y	26	69	1			31
							29	9									
07	3069	X	2715	-0-	-354	-0-	345	1	2232	2	Y	125					156
							138	9									
08	3441	X	1913	-0-	-1528	-0-	233	1	1593	2	Y	79	129	1			106
							87	9									
09	2880	X	2850	-0-	-30	-0-	332	1	2390	2	Y	116	144	1			78
							128	9									
10	2976	X	2804	-0-	-172	-0-	330	1	2339	2	Y	123	153	1			48
							135	9									
11	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	327	1	2415	2	Y	156					204
							172	9									
12	2945	X	2881	-0-	-64	-0-	349	1	2369	2	Y	148	166	1			186
							163	9									

TOTAL GAS PROD: 33,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,059

VISION OIL AND GAS LLC 886198
GREEN, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 224274 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10418 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	868	-0-	-0-	-0-	81	1	785	2	N	2					44
							2	9									
02	1400	X	655	-0-	-745	-0-	652	2	3	9	N	3					47
03	1550	X	433	-0-	-1117	-0-	421	2	12	9	N	11					58
04	1500	X	549	-0-	-951	-0-	549	2			N	-0-					58
05	868	X	607	-0-	-261	-0-	57	1	442	2	N	98	138	1			18
							108	9									
06	840	X	327	-0-	-513	-0-	40	1	273	2	N	13					31
							14	9									
07	713	X	319	-0-	-394	-0-	311	2	8	9	N	7					38
08	558	X	368	-0-	-190	-0-	360	2	8	9	N	7					45
09	600	X	328	-0-	-272	-0-	328	2			N	-0-					45
10	620	X	369	-0-	-251	-0-	369	2			N	-0-					45
*11	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-	23	1			22
12	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 5,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

GARRETT (WILCOX A-1) 34028 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
MERIT ENERGY COMPANY 561136
FRANK GU WELL #: 4 RRCID -> 281354 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 13147 PERF. 7884 - 7934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19671	19670	-0-	-1	23	742 188	1 9	18740	3	N	171					201
02	16240	16009	-0-	-231	-0-	663 140	1 9	15206	3	N	127	184	1	3	8	141
03	17980	17878	-0-	-102	-0-	775 136	1 9	16967	3	N	124	190	1			75
04	17400	16286	-0-	-1114	-0-	804 129	1 9	15353	3	N	117	115	1			77
05	17980	15739	-0-	-2241	-0-	756 112	1 9	14871	3	N	102					179
06	17400	13524	-0-	-3876	-0-	741 72	1 9	12711	3	N	65	146	1	1	8	97
07	17887 #	12439	-0-	-5448	-0-	704 90	1 9	11645	3	N	82	140	1			39
08	17887 #	9584	-0-	-8303	-0-	582 56	1 9	8946	3	N	51					90
09	16290 #	10522	-0-	-5768	-0-	548 103	1 9	9871	3	N	94					184
10	15748 #	9532	-0-	-6216	-0-	529 32	1 9	8971	3	N	29	167	1			46
11	13530 #	7170	-0-	-6360	-0-	402 65	1 9	6703	3	N	59					105
12	12431 #	-0-	-0-	-12431	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,021

GATA (WILCOX 10,600) 34176 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
BARNES, LEON WELL #: 6-U RRCID -> 178858 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10576 - 10587

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169	Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169	Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169	Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169	Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169	Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169	Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169	Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169	Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169	Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169	Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169	Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169	Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATA (WILCOX 11,400 LOWER SD.) 34176 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
HOBBS WELL #: 1 RRCID -> 262027 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11503 - 11507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATA (WILCOX 11,800 SAND) 34176 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
BARNES, LEON WELL #: 3 RRCID -> 198831 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11830 - 11850

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES, LEON WELL #: 2 RRCID -> 253217 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11544 - 11717

01	3437 R	3437	-0-	-0-	-0-	512	1	2919	3	Y	5					106
						6	9									
02	2828 #	2801	-0-	-27	-0-	545	1	2255	3	Y	1					107
						1	9									
03	3348 #	3320	-0-	-28	-0-	550	1	2764	3	Y	5					112
						6	9									
04	3330 #	3103	-0-	-227	-0-	615	1	2479	3	Y	8					120
						9	9									
05	3441 #	3105	-0-	-336	-0-	672	1	2397	3	Y	33					153
						36	9									
06	3330 #	2860	-0-	-470	-0-	612	1	2248	3	Y	-0-	117	1			36
07	3317 #	3074	-0-	-243	-0-	623	1	2451	3	Y	-0-					36
08	3317	2408	-0-	-909	-0-	515	1	1893	3	Y	-0-					36
09	3090 #	2992	-0-	-98	-0-	495	1	2497	3	Y	-0-					36
10	3100 #	3015	-0-	-85	-0-	692	1	2323	3	Y	-0-					36
11	2970 #	2795	-0-	-175	-0-	635	1	2159	3	Y	1					37
						1	9									
12	3100 #	2979	-0-	-121	-0-	642	1	2335	3	Y	2					39
						2	9									

TOTAL GAS PROD: 35,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

GATA (WILCOX 12500) 34176 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720
BAKER-BARNES WELL #: 2 RRCID -> 177891 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12538 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER-BARNES WELL #: 1 RRCID -> 179898 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 14554 PERF.12448 - 12482

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1622					N	NO RPT					25
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1622					N	NO RPT					25
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1622					N	NO RPT					25
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1622					N	NO RPT					25
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1622					N	NO RPT					25
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1622					N	NO RPT					25
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1622					N	NO RPT					25
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1622					N	NO RPT					25
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1622					N	NO RPT					25
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1622					N	NO RPT					25
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1622					N	NO RPT					25
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1622					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
BARNES, LEON WELL #: 2 RRCID -> 174114 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11806 - 12064

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATA (WILCOX 12500) //CONT.// 34176 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNES, LEON WELL #: 3 RRCID -> 174746 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11830 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	227	1	1297	3	Y	-0-					-0-
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	191	1	791	3	Y	-0-					-0-
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	143	1	721	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	583	-0-	-137	-0-	116	1	467	3	Y	-0-					-0-
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	269	1	958	3	Y	-0-					-0-
06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	267	1	980	3	Y	-0-					-0-
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	256	1	1008	3	Y	-0-					-0-
08	1240	N	925	-0-	-315	-0-	198	1	727	3	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1168	-0-	-92	-0-	193	1	975	3	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	287	1	964	3	Y	-0-					-0-
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	250	1	850	3	Y	-0-					-0-
*12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	268	1	976	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES, LEON WELL #: 4 RRCID -> 174748 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12290 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	948	1	5405	3	Y	16					61
							18	9									
02	5320	X	4142	-0-	-1178	-0-	803	1	3321	3	Y	16					77
							18	9									
03	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	1137	1	5718	3	Y	2					79
							2	9									
04	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	1230	1	4960	3	Y	-0-					79
05	6138	X	4934	-0-	-1204	-0-	1080	1	3854	3	Y	-0-					79
06	5940	X	5478	-0-	-462	-0-	1173	1	4305	3	Y	-0-	59	1			20
07	6138	X	5565	-0-	-573	-0-	1124	1	4418	3	Y	21					41
							23	9									
08	6293	X	4441	-0-	-1852	-0-	949	1	3486	3	Y	5					46
							6	9									
09	6090	X	5214	-0-	-876	-0-	853	1	4302	3	Y	54					100
							59	9									
10	5673	X	4926	-0-	-747	-0-	1130	1	3796	3	Y	-0-					100
11	5490	X	5010	-0-	-480	-0-	1138	1	3868	3	Y	4					104
							4	9									
12	5580	X	5508	-0-	-72	-0-	1187	1	4315	3	Y	5					109
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 64,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

BARNES, LEON WELL #: 6-L RRCID -> 177114 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12373 - 12437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATA (14,100 SAND) 34176 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
VIPER S.W.D., LLC 886209
BARNES WELL #: 1 RRCID -> 247281 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 15526 PERF.13549 - 13614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE WEST, EAST (QUEEN CITY) 34494 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIVE OAK
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
CANFIELD RANCH WELL #: 1 RRCID -> 262232 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6676 - 6859

01	2329		2502	-0-	173 B	26	2474	2	28	9	N	25			191
02	2380	N	2191	-0-	-189 B	-0-	2191	2			N	-0-			191
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2635	N	2550	-0-	-85 B	-0-	2550	2			N	-0-			191
04	2425	N	2180	-0-	-245 B	-0-	2180	2			N	-0-			191
05	2418	N	2341	-0-	-77 B	-0-	2341	2			N	-0-			191
06	2460	N	1929	-0-	-531 B	-0-	1929	2			N	-0-	157	1	34
07	2374	N	2374	-0-	-0- B	-0-	2374	2			N	-0-			34
08	2356	N	2073	-0-	-283 B	-0-	2058	2	15	9	N	14			48
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2530	N	2530	-0-	-0- B	-0-	2513	2	17	9	N	15			63
10	2387	N	2319	-0-	-68 B	-0-	2302	2	17	9	N	15			78
11	2420	N	2420	-0-	-0- B	-0-	2412	2	8	9	N	7			85
12	2604	N	1997	-0-	-607 B	-0-	1990	2	7	9	N	6			91

TOTAL GAS PROD: 27,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

GEORGE WEST, EAST (QUEEN CITY) //CONT.// 34494 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIVE OAK
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
UNITAS, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 195910 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6578 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1581	-0-	-0- B	-0-	353	1	1222	2	N	5	5	8			57
							6	9									
02	1543	N	1543	-0-	-0- B	-0-	328	1	1213	2	N	2					59
							2	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1845	N	1845	-0-	-0- B	-0-	377	1	1426	2	N	38					97
							42	9									
04	1856	N	1856	-0-	-0- B	-0-	355	1	1498	2	N	3					100
							3	9									
05	1705	N	1408	-0-	-297 B	-0-	308	1	1100	2	N	-0-					100
06	1800	N	1670	-0-	-130 B	-0-	319	1	1351	2	N	-0-					100
07	2340	N	2340	-0-	-0- B	-0-	401	1	1864	2	N	68					168
							75	9									
08	1682	N	1682	-0-	-0- B	-0-	333	1	1331	2	N	16					184
							18	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1763	N	1763	-0-	-0- B	-0-	340	1	1423	2	N	-0-					184
10	2325	N	1688	-0-	-637 B	-0-	358	1	1322	2	N	7					191
							8	9									
11	1754	N	1754	-0-	-0- B	-0-	363	1	1391	2	N	-0-					191
12	1829	N	580	-0-	-1249 B	-0-	199	1	381	2	N	-0-					191

TOTAL GAS PROD: 19,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

RUTH UNITAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213259 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6600 - 6938

01	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	148	1	514	2	N	-0-					131
02	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	137	1	505	2	N	-0-					131
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	152	1	575	2	N	4					135
							4	9									
04	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	144	1	610	2	N	-0-					135
05	713	N	575	-0-	-138 B	-0-	126	1	449	2	N	-0-					135
06	720	N	636	-0-	-84 B	-0-	121	1	513	2	N	2	2	8			135
							2	9									
07	775	N	659	-0-	-116 B	-0-	117	1	542	2	N	-0-					135
08	589	N	541	-0-	-48 B	-0-	108	1	430	2	N	3					138
							3	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	592	-0-	-38 B	-0-	114	1	477	2	N	1	1	8			138
							1	9									
10	651	N	571	-0-	-80 B	-0-	122	1	449	2	N	-0-					138
11	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	125	1	480	2	N	2	2	8			138
							2	9									
12	620	N	150	-0-	-470 B	-0-	51	1	99	2	N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 7,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

GEORGE WEST, SOUTH (FRIO -N-) 34498 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
E. & R. OIL COMPANY 238614
NELSON, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 001706 COMPL. DATE 03/20/1962 TOTAL DEPTH 4311 PERF. 2681 - 2685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE WEST, W. (QUEEN CITY,LO.) 34501 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
DOS HOMBRES WELL #: 1 B RRCID -> 201438 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6399 - 6430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	1655	2	18	9	N	16					193
02	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2687	2	19	9	N	17					210
03	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2697	2	6	9	N	5					215
04	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	2135	2	11	9	N	10					225
05	3007 X	2342	-0-	-665	-0-	2333	2	9	9	N	8					233
06	2910 X	1452	-0-	-1458	-0-	1442	2	10	9	N	9					242
07	3007 X	227	-0-	-2780	-0-	217	2	10	9	N	9					251
08	2697 X	1565	-0-	-1132	-0-	1433	2	132	9	N	120					371
09	2280 X	2146	-0-	-134	-0-	2140	2	6	9	N	5	178	1			198
10	2356 X	2259	-0-	-97	-0-	2259	2			N	-0-					198
11	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					198
*12	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					198

TOTAL GAS PROD: 24,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

GEORGE WEST, WEST (7300) 34501 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 155947 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 11526 PERF. 7329 - 7339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
05	620 N	49	-0-	-571	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	570 N	445	-0-	-125	-0-	445	2			N	-0-					-0-
07	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
09	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
10	1395 N	1194	-0-	-201	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
11	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
*12	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE WEST, WEST (7500 WILCOX) 34501 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 040776 COMPL. DATE 12/03/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE WEST, WEST (7900) 34501 900 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: LIVE OAK
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
ARTHUR RICHTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 001712 COMPL. DATE 09/09/1954 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7890 - 7916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE WEST, WEST (8300) 34501 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 3 U RRCID -> 083676 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 8324 - 8344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE WEST, WEST (8500) 34501 955 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
BRYSCH, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 177942 COMPL. DATE 12/26/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8456 - 8988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1044	3	6	9	N	5					53
02	504 N	288	-0-	-216	-0-	284	3	4	9	N	4					57
03	527 N	307	-0-	-220	-0-	288	3	19	9	N	17					74
04	840 N	408	-0-	-432	-0-	397	3	11	9	N	10					84
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	443	3	7	9	N	6					90
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	334	3	6	9	N	5					95
07	434 N	322	-0-	-112	-0-	322	3			N	-0-					95
08	465 N	302	-0-	-163	-0-	302	3			N	-0-					95
09	330 N	302	-0-	-28	-0-	302	3			N	-0-					95
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	409	3	8	9	N	7					102
11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	695	3	8	9	N	7					109
*12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	751	3	6	9	N	5					114

TOTAL GAS PROD: 5,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

GEORGE WEST, WEST (9500) 34501 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MERIT ENERGY COMPANY 561136
NELSON, C. S. WELL #: 8 RRCID -> 152286 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9630 - 10470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651 N	355	-0-	-296	-0-	51	1	304	2	Y	-0-					13
02	T. A.	884	-0-	884	884	126	1	758	2	Y	-0-					13
03	T. A.	919	-0-	919	1803	135	1	784	2	Y	-0-					13
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1803					Y	-0-					13
05	1803 X	-0-	-0-	-1803	-0-					Y	23	35	7			1
06	677 X	677	-0-	-0-	-0-	673	2	4	9	Y	4					5
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-	5	1			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	36	1			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

NELSON, C. S. WELL #: 3 RRCID -> 272720 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9886 - 10183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12400 X	10892	-0-	-1508	-0-	1525	1	9082	2	Y	259	258	1			274
						285	9									
02	10061 X	10061	-0-	-0-	-0-	1397	1	8440	2	Y	204	216	1			262
						224	9									
03	11005 X	10414	-0-	-591	-0-	1497	1	8695	2	Y	202	184	1			280
						222	9									
04	23876 X	23876	-0-	-0-	-0-	3096	1	20574	2	Y	187	212	1			255
						206	9									
05	11005 X	9840	-0-	-1165	-0-	9693	2	147	9	Y	134	212	7			177
06	10650 X	8129	-0-	-2521	-0-	7886	2	243	9	Y	221	191	1			207
07	11005 X	8385	-0-	-2620	-0-	8148	2	237	9	Y	215	315	1			107
08	DLQ G-10	7083	-0-	7083	7083	6899	2	184	9	Y	167					274
09	DLQ G-10	7806	-0-	7806	14889	7572	2	234	9	Y	213	250	1			237
10	23150 X	8261	-0-	-14889	-0-	8031	2	230	9	Y	209	242	1			204
11	7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	7149	2	211	9	Y	192	156	1			240
12	8370 X	7579	-0-	-791	-0-	7389	2	190	9	Y	173	260	1			153

TOTAL GAS PROD: 119,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,376

GEORGE WEST, WEST (9500) //CONT.// 34501 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 2 U RRCID -> 100629 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9680 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 3 U RRCID -> 104096 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9600 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE WEST, WEST (10200) 34501 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BODDEN WELL #: 1 RRCID -> 257101 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10548 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	700 52	1 9	4378	2	N	47	186	1			88
02	6440	X	3931	-0-	-2509	-0-	700 52	1 9	3179	2	N	47					135
03	7130	X	4327	-0-	-2803	-0-	775 57	1 9	3495	2	N	52					187
04	6900	X	4037	-0-	-2863	-0-	750 55	1 9	3232	2	N	50					237
05	5115	X	4117	-0-	-998	-0-	775 55	1 9	3287	2	N	50	182	1			105
06	4950	X	3916	-0-	-1034	-0-	750 55	1 9	3111	2	N	50					155
07	4340	X	3476	-0-	-864	-0-	750 57	1 9	2669	2	N	52					207
08	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	35					242
09	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	43					285
10	4123	X	3500	-0-	-623	-0-	750 54	1 9	2696	2	N	49	196	1			138
11	3930	X	3276	-0-	-654	-0-	725 55	1 9	2496	2	N	50					188
12	3472	X	3003	-0-	-469	-0-	575 44	1 9	2384	2	N	40					228

TOTAL GAS PROD: 38,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 565

GEORGE WEST, WEST (10200) //CONT.// 34501 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 2 L RRCID -> 100977 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10440 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					37
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					37
03	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	3			N	-0-					37
04	510	N	466	-0-	-44	-0-	466	3			N	-0-					37
05	589	N	474	-0-	-115	-0-	474	3			N	-0-					37
06	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	3			N	-0-					37
07	496	N	413	-0-	-83	-0-	413	3			N	-0-					37
08	465	N	377	-0-	-88	-0-	377	3			N	-0-					37
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	3			N	-0-					37
10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					37
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					37
12	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	3			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 5,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 3 L RRCID -> 104467 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10338 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10726	X	5854	-0-	-4872	-0-	5800	3	54	9	N	49					94
02	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	8003	3	79	9	N	72					166
03	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	7948	3	86	9	N	78	194	1			50
04	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	8578	3	87	9	N	79					129
05	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6688	3	63	9	N	57					186
06	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	8971	3	84	9	N	76	193	1			69
07	8959	X	8882	-0-	-77	-0-	8802	3	80	9	N	73					142
08	8959	X	4580	-0-	-4379	-0-	4535	3	45	9	N	41					183
09	9060	X	5630	-0-	-3430	-0-	5591	3	39	9	N	35	193	1			25
10	9362	X	2267	-0-	-7095	-0-	2258	3	9	9	N	8					33
11	9060	X	1664	-0-	-7396	-0-	1657	3	7	9	N	6					39
12	8897	X	2193	-0-	-6704	-0-	2176	3	17	9	N	15					54

TOTAL GAS PROD: 71,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 589

BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 113782 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9594 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE WEST, WEST (10430) 34501 985 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
TINDOL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111972 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10062 - 10106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441 X	153	-0-	-3288 B	-0-	153	2			N	-0-					211
02	3024 X	1670	-0-	-1354 B	-0-	1639	2	31	9	N	28					239
03	3224 X	1266	-0-	-1958 B	-0-	1236	2	30	9	N	27	191	1			75
04	2970 X	1607	-0-	-1363 B	-0-	1577	2	30	9	N	27					102
05	1860 X	1278	-0-	-582 B	-0-	1256	2	22	9	N	20					122
06	2194 X	2194	-0-	-0- B	-0-	2133	2	61	9	N	55					177
07	1860 X	1261	-0-	-599 B	-0-	1214	2	47	9	N	43					220
08	1581 X	1441	-0-	-140 B	-0-	1393	2	48	9	N	44					264
09	2190 X	1393	-0-	-797 B	-0-	1373	2	20	9	N	18	183	1			99
10	2263 X	946	-0-	-1317 B	-0-	907	2	39	9	N	35					134
11	2190 X	1411	-0-	-779 B	-0-	1377	2	34	9	N	31					165
12	1426 X	1310	-0-	-116 B	-0-	1288	2	22	9	N	20					185

TOTAL GAS PROD: 15,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

MERIT ENERGY COMPANY 561136
NELSON, C. S. WELL #: 11 RRCID -> 174924 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 11712 PERF.11132 - 11144

01	2294 N	2030	-0-	-264 B	-0-	276	1	1642	2	N	102	32	1			270
						112	9									
02	1932 N	1881	-0-	-51 B	-0-	250	1	1510	2	N	110	199	1			181
						121	9									
03	2511 N	2079	-0-	-432 B	-0-	291	1	1689	2	N	90					228
						99	9									
04	1950 N	-0-	-0-	-1950 B	-0-					N	79	203	1			104
05	2117 N	2117	-0-	-0- B	-0-	2040	2	77	9	N	70	42	7			132
06	2033 N	2033	-0-	-0- B	-0-	1944	2	89	9	N	81					213
07	2019 N	2019	-0-	-0- B	-0-	1930	2	89	9	N	81	206	1			88
08	1507 N	1507	-0-	-0- B	-0-	1426	2	81	9	N	74					162
09	2040 N	1859	-0-	-181 B	-0-	1781	2	78	9	N	71	11	1			222
10	2139 N	2018	-0-	-121 B	-0-	1899	2	119	9	N	108	187	1			143
11	1926 N	1926	-0-	-0- B	-0-	1835	2	91	9	N	83	14	1			212
12	1922 N	1835	-0-	-87 B	-0-	1746	2	89	9	N	81	206	1			87

TOTAL GAS PROD: 21,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,030

PEEBLES WELL #: 1 RRCID -> 200556 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10116 - 10160

01	6107 X	4808	-0-	-1299 B	-0-	677	1	4031	2	N	91	35	1			175
						100	9									
02	5376 X	4125	-0-	-1251 B	-0-	574	1	3464	2	N	79	176	0	22	1	56
						87	9									
03	5983 X	4467	-0-	-1516 B	-0-	637	1	3700	2	N	118					174
						130	9									
04	5790 X	-0-	-0-	-5790 B	-0-					N	111	179	0	23	1	83
05	5983 X	4838	-0-	-1145 B	-0-	4692	2	146	9	N	133	54	1			162
06	4650 X	3998	-0-	-652 B	-0-	3889	2	109	9	N	99	169	0			92
07	4557 X	4277	-0-	-280 B	-0-	4147	2	130	9	N	118	57	1			153
08	4464 X	3072	-0-	-1392 B	-0-	2995	2	77	9	N	70	158	1			65
09	4680 X	3665	-0-	-1015 B	-0-	3521	2	144	9	N	131	25	1			171
10	4836 X	3975	-0-	-861 B	-0-	3845	2	130	9	N	118	197	1			92
11	4140 X	3883	-0-	-257 B	-0-	3755	2	128	9	N	116	30	1			178
12	4278 X	3824	-0-	-454 B	-0-	3722	2	102	9	N	93	200	1			71

TOTAL GAS PROD: 44,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,277

GEORGE WEST, WEST (10430) //CONT.// 34501 985 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NELSON, C. S. WELL #: 12 RRCID -> 217590 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10340 PERF.10042 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2655	X	2655	-0-	-0- B	-0-	369	1	2200	2	N	78	184	1			94
							86	9									
02	2948	X	2948	-0-	-0- B	-0-	348	1	2102	2	N	453	443	1			104
							498	9									
03	2900	X	2900	-0-	-0- B	-0-	386	1	2240	2	N	249	178	1			175
							274	9									
04	6323	X	6323	-0-	-0- B	-0-	789	1	5242	2	N	265	274	1			166
							292	9									
05	2511	X	2075	-0-	-436 B	-0-	1867	2	208	9	N	189	164	7			191
06	2430	X	1931	-0-	-499 B	-0-	1650	2	281	9	N	255	357	1			89
07	2511	X	1902	-0-	-609 B	-0-	1730	2	172	9	N	156	200	1			45
08	2511	X	1539	-0-	-972 B	-0-	1333	2	206	9	N	187	176	1			56
09	2430	X	1856	-0-	-574 B	-0-	1682	2	174	9	N	158	12	1			202
10	2108	X	1953	-0-	-155 B	-0-	1626	2	327	9	N	297	362	1			137
11	1920	X	1732	-0-	-188 B	-0-	1527	2	205	9	N	186	194	1			129
12	1922	X	1808	-0-	-114 B	-0-	1525	2	283	9	N	257	191	1			195

TOTAL GAS PROD: 29,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,730

GEORGE WEST, WEST (10500) 34501 987 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
GODFREY BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 096618 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 11407 PERF.10480 - 10496

01	3782	#	507	-0-	-3275	-0-	203	3	304	9	N	276	391	1			72
02	3416	#	8	-0-	-3408	-0-	8	3			N	-0-					72
03	3379	#	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					72
04	3270	#	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					72
05	3255	#	18	-0-	-3237	-0-	18	3			N	-0-					72
06	480	#	53	-0-	-427	-0-	53	3			N	-0-					72
07	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					72
08	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					72
09	60	#	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					72
10	62	#	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					72
11	60	#	19	-0-	-41	-0-	19	3			N	-0-					72
12	62	#	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 795 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

GEORGE WEST, WEST (10900 WILCOX) 34501 988 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 152273 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10710 - 10732

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADYS POWELL (8000) 35183 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
DE LA GARZA GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 225275 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 8008 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOEBEL (9600) 35520 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
CHOATE WELL #: 1 RRCID -> 240597 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9702 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17236	X	17052	-0-	-184 B	-0-	16581	2	471	9	N	428	377	1			206
02	15820	X	15503	-0-	-317 B	-0-	15046	2	457	9	N	415	372	1			249
03	17515	X	17492	-0-	-23 B	-0-	16988	2	504	9	N	458	574	1			133
04	17647	X	17647	-0-	-0- B	-0-	17157	2	490	9	N	445	362	1			216
05	17174	X	15899	-0-	-1275 B	-0-	15457	2	442	9	N	402	363	1			255
06	16920	X	16899	-0-	-21 B	-0-	16445	2	454	9	N	413	546	1			122
07	18228	X	17000	-0-	-1228 B	-0-	16543	2	457	9	N	415	372	1			165
08	18228	X	16826	-0-	-1402 B	-0-	16393	2	433	9	N	394	373	1			186
09	17640	X	14056	-0-	-3584 B	-0-	13674	2	382	9	N	347	377	1			156
10	17453	X	15350	-0-	-2103 B	-0-	14908	2	442	9	N	402	365	1			193
11	16890	X	14164	-0-	-2726 B	-0-	13756	2	408	9	N	371	374	1			190
12	16988	X	13835	-0-	-3153 B	-0-	13395	2	440	9	N	400	390	1			200

TOTAL GAS PROD: 191,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,890

ROKOHL-TEAGUE WELL #: 1 RRCID -> 251091 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9748 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9103	X	9103	-0-	-0- B	-0-	8697	2	406	9	N	369	361	1			298
02	7685	X	7685	-0-	-0- B	-0-	7364	2	321	9	N	292	356	1			234
03	7595	X	7560	-0-	-35 B	-0-	7224	2	336	9	N	305	359	1			180
04	7350	X	6490	-0-	-860 B	-0-	6213	2	277	9	N	252	174	1			258
05	7595	X	6734	-0-	-861 B	-0-	6445	2	289	9	N	263	356	1			165
06	7350	X	5603	-0-	-1747 B	-0-	5329	2	274	9	N	249	178	1			236
07	7595	X	5635	-0-	-1960 B	-0-	5378	2	257	9	N	234	356	1			114
08	7564	X	5088	-0-	-2476 B	-0-	4845	2	243	9	N	221	184	1			151
09	6675	X	6675	-0-	-0- B	-0-	6422	2	253	9	N	230	176	1			205
10	6727	X	6097	-0-	-630 B	-0-	5838	2	259	9	N	235	187	1			253
11	6315	X	6315	-0-	-0- B	-0-	6030	2	285	9	N	259	363	1			149
12	6913	X	6127	-0-	-786 B	-0-	5849	2	278	9	N	253	191	1			211

TOTAL GAS PROD: 79,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,162

GOEBEL (9600) //CONT.// 35520 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KALER ENERGY CORP. 450261
GOEBEL, O. A. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247301 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9777 - 9900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3751 X	3717	-0-	-34 B	-0-	3608 2	109 9	N	99	174 1		420
02	3500 X	3019	-0-	-481 B	-0-	2941 2	78 9	N	71			491
03	3875 X	3389	-0-	-486 B	-0-	3108 2	281 9	N	255			746
04	3600 X	3108	-0-	-492 B	-0-	3108 2		N	-0-	181 1		565
05	3689 X	3211	-0-	-478 B	-0-	3211 2		N	-0-			565
06	3600 X	3408	-0-	-192 B	-0-	3408 2		N	-0-			565
07	4039 X	4039	-0-	-0- B	-0-	4037 2	2 9	N	2	181 1		386
08	3379 X	-0-	-0-	-3379 B	-0-			N	-0-			386
09	3549 X	3549	-0-	-0- B	-0-	3549 2		N	-0-			386
10	4030 X	3136	-0-	-894 B	-0-	3053 2	83 9	N	75	98 1		363
11	3900 X	2845	-0-	-1055 B	-0-	2845 2		N	-0-			363
12	4030 X	3823	-0-	-207 B	-0-	3685 2	138 9	N	125			488

TOTAL GAS PROD: 37,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 627

STRIDDE-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255446 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9423 - 9530

01	3194 X	3194	-0-	-0- B	-0-	3192 2	2 9	N	2			286
02	2352 X	2135	-0-	-217 B	-0-	2135 2		N	-0-			286
03	1984 X	1977	-0-	-7 B	-0-	1977 2		N	-0-			286
04	1920 X	1809	-0-	-111 B	-0-	1809 2		N	-0-			286
05	2083 X	2083	-0-	-0- B	-0-	2083 2		N	-0-			286
06	3090 X	2083	-0-	-1007 B	-0-	2083 2		N	-0-			286
07	2356 X	1939	-0-	-417 B	-0-	1939 2		N	-0-			286
08	1984 X	1382	-0-	-602 B	-0-	1382 2		N	-0-			286
09	2070 X	1813	-0-	-257 B	-0-	1813 2		N	-0-			286
10	2139 X	1871	-0-	-268 B	-0-	1771 2	100 9	N	91	83 1		294
11	2070 X	1598	-0-	-472 B	-0-	1598 2		N	-0-			294
*12	2047 X	2047	-0-	-0- B	-0-	2047 2		N	-0-			294

TOTAL GAS PROD: 23,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

GOLDENROD CREEK (GOFF) 35598 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
J&G OIL & GAS 427635
GOFF MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 184797 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6626 - 6629

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLIAD, NORTH (2650) 35687 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
GINTHER, WARREN & GINTHER 307360
FROMME, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 001727 COMPL. DATE 06/03/1944 TOTAL DEPTH 2687 PERF. 2671 - 2681

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLIAD, N. (3250) 35687 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
AMPAK OIL COMPANY 020463
MARTIN, MARY WELL #: 1 RRCID -> 193749 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3184 - 3192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLIAD, WEST (MACHANK) 35694 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
CREWS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243872 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11796 - 11801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLIAD, WEST (WILCOX) 35694 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
PITTMAN WELL #: 3 RRCID -> 254336 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13704 PERF.13488 - 13508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLIAD, WEST (WILCOX 12,180) 35694 179 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. 884527
WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 190498 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 14375 PERF.13338 - 13348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			181
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	181	1			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GOLIAD, WEST (1 ST MASSIVE) 35694 183 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
GEMARMI INC. 298884
CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 209665 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11808 - 11816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310 N	9	-0-	-301	-0-	9	2			N	-0-					55
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					55
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					55
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					55
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					55
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					55
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					55
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					55
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					55
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					55
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLIAD, WEST (2ND MASSIVE) 35694 184 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
GEMARMI INC. 298884
CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 198392 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11988 - 12050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
CREWS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241861 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12596 - 12614

01	1612 N	1332	-0-	-280	-0-	482	1	843	2	Y	6					42
						7	9									
02	DLQ G-10	473	-0-	473	473	72	1	365	2	Y	33	49	1			26
						36	9									
03	DLQ G-10	364	-0-	364	837	82	1	271	2	Y	10					36
						11	9									
04	DLQ G-10	405	-0-	405	1242	82	1	289	2	Y	31	53	1			14
						34	9									
05	DLQ G-10	283	-0-	283	1525	86	1	193	2	Y	4					18
						4	9									
06	2461 N	936	-0-	-1525	-0-	185	1	732	2	Y	17	5	1			30
						19	9									
07	801 N	801	-0-	-0-	-0-	163	1	620	2	Y	16	26	1			20
						18	9									
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	162	1	472	2	Y	18	24	1			14
						20	9									
09	930 N	372	-0-	-558	-0-	118	1	245	2	Y	8	14	1			8
						9	9									
10	806 N	735	-0-	-71	-0-	123	1	594	2	Y	16					24
						18	9									
11	973 N	973	-0-	-0-	-0-	420	1	528	2	Y	23	19	1			28
						25	9									
*12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	257	1	360	2	Y	27	26	1			29
						30	9									

TOTAL GAS PROD: 7,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

GOLIAD, WEST (10,600 SD) 35694 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
GEMARMI INC. 298884
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 139234 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10665 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					87
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					87
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					87
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					87
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					87
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					87
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					87
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					87
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					87
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOD HOPE (WICK 10100) 35765 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BRITANCO, L.L.C. 093620
WICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122617 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10092 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	180	-0-	-68	-0-	173	2	7	9	N	6					61
02	392	N	86	-0-	-306	-0-	60	2	26	9	N	24	62	1			23
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	237	2	18	9	N	16					39
04	180	N	138	-0-	-42	-0-	135	2	3	9	N	3					42
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	135	2	2	9	N	2					44
06	240	N	85	-0-	-155	-0-	82	2	3	9	N	3					47
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	141	2	6	9	N	5					52
08	124	N	30	-0-	-94	-0-	28	2	2	9	N	2					54
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	108	2	14	9	N	13					67
10	155	N	128	-0-	-27	-0-	107	2	21	9	N	19					86
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	110	2	12	9	N	11					97
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	106	2	4	9	N	4	101	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

GRAFE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 123030 COMPL. DATE 11/05/1986 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10068 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	590	2	9	9	N	8					113
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	620	2	29	9	N	26	130	1			9
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	428	2	9	9	N	8					17
04	570	N	535	-0-	-35	-0-	520	2	15	9	N	14					31
05	713	N	479	-0-	-234	-0-	455	2	24	9	N	22					53
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	637	2	6	9	N	5					58
07	558	N	400	-0-	-158	-0-	393	2	7	9	N	6					64
08	465	N	204	-0-	-261	-0-	191	2	13	9	N	12					76
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	753	2	21	9	N	19					95
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	598	2	13	9	N	12					107
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	552	2	10	9	N	9					116
12	806	N	731	-0-	-75	-0-	720	2	11	9	N	10	84	1			42

TOTAL GAS PROD: 6,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

GOTTSCHALT (PETTUS) 36065 620 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
ARNOLD, F. A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 097692 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4446 - 4456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
WORLEY, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 156128 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 4378 - 4384

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOTTSCHALT (RECKLAW 7300) 36065 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
KEAHEY-MEYER WELL #: 1 T RRCID -> 113841 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7318 - 7344

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOTTSCHALT (RECKLAW 7300) //CONT.// 36065 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PROGENIES OPERATING LLC 681161
ARNOLD, DENNIS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 001736 COMPL. DATE 04/18/1958 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7315 - 7340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOTTSCHALT (THIRD YEGUA) 36065 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
IDEUS WELL #: 3 RRCID -> 182522 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4540 - 4548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1		N	-0-			31
02	84 N	61	-0-	-23	-0-	61	1		N	-0-			31
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			31
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31

TOTAL GAS PROD: 165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOWITT (COOK MOUNTAIN) 36140 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
COOK WELL #: 2-T RRCID -> 175413 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4981 - 4987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOWITT (YEGUA 4575) 36140 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
COOK WELL #: 2-C RRCID -> 174406 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4586 - 4606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102 X	102	-0-	-0- B	-0-	102	1			N	-0-					37
02	102 X	102	-0-	-0- B	-0-	102	1			N	-0-					37
03	102 X	102	-0-	-0- B	-0-	102	1			N	-0-					37
04	102 X	102	-0-	-0- B	-0-	102	1			N	-0-					37
05	102 X	102	-0-	-0- B	-0-	102	1			N	-0-					37
06	120 X	102	-0-	-18 B	-0-	102	1			N	-0-					37
07	124 X	81	-0-	-43 B	-0-	81	1			N	-0-					37
08	93 X	81	-0-	-12 B	-0-	81	1			N	-0-					37
09	90 X	81	-0-	-9 B	-0-	81	1			N	-0-					37
10	93 X	81	-0-	-12 B	-0-	81	1			N	-0-					37
11	90 X	81	-0-	-9 B	-0-	81	1			N	-0-					37
12	93 X	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 1,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRACE (FRIO 4450) 36180 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
GEO-GOLDENROD WELL #: 3 RRCID -> 202579 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 4789 PERF. 4387 - 4393

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2017 - P/A 02/09/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRASS ISLAND (FARWELL -R-) 36450 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. 500796
STATE TRACT -210- WELL #: 6 RRCID -> 183621 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 5328 - 5340

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRASS ISLAND (SALURIA -D-) 36450 699 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
TORRENT OIL LLC 862645
STATE TRACT 224 WELL #: 1 RRCID -> 181012 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4356 - 4362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN (QUEEN CITY) 36628 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC. 561146
ATKINSON, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 095538 COMPL. DATE 12/02/1980 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5631 - 5632

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN, E. (QUEEN CITY) 36633 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC. 561146
ATKINSON, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 100094 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5571 - 5726

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN, E. (QUEEN CITY) //CONT.// 36633 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC. //CONT.// 561146
ATKINSON, W.H. 920 WELL #: 1 RRCID -> 140237 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5565 - 5665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN LAKE, WEST (SHERIFF #3) 36725 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
MUELLER, A.W. HEIRS WELL #: 1-T RRCID -> 138708 COMPL. DATE 05/20/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9234 - 9284

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN LAKE, WEST (8850) 36725 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
MUELLER, A. W. HEIRS WELL #: 1-C RRCID -> 175302 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8780 - 8810

01	7876	7876	-0-	-0-	-0-	7741	2	135	9	N	123	151	1			111
02	8567	8567	-0-	-0-	-0-	8412	2	155	9	N	141	141	1			111
03	8806 R	8806	-0-	-0-	-0-	8684	2	122	9	N	111					222
04	6900 #	6464	-0-	-436	-0-	6358	2	106	9	N	96	173	1			145
05	9486 #	5667	-0-	-3819	-0-	5569	2	98	9	N	89	97	1			137
06	9180 #	6325	-0-	-2855	-0-	6213	2	112	9	N	102	171	1			68
07	9486 #	7233	-0-	-2253	-0-	7112	2	121	9	N	110					178
08	8804 #	5191	-0-	-3613	-0-	5095	2	96	9	N	87	134	1			131
09	6450 #	4904	-0-	-1546	-0-	4840	2	64	9	N	58					189
10	7223 #	5945	-0-	-1278	-0-	5839	2	106	9	N	96	161	1			124
11	7287 R	7287	-0-	-0-	-0-	7158	2	129	9	N	117					241
12	7223 #	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					241

TOTAL GAS PROD: 74,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,130

GRETA (C-1) 36867 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. -A- WELL #: 5 T RRCID -> 048271 COMPL. DATE 04/05/1970 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 3423 - 3430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, J. F. B. WELL #: 17 RRCID -> 145449 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 3432 - 3430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, FANNIE V. W. WELL #: 26 RRCID -> 149872 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3398 - 3408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (C-1) //CONT.// 36867 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
O'BRIEN, J. M. -A- WELL #: 3 RRCID -> 175300 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 4383 PERF. 3383 - 3386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: B 4 G RRCID -> 074461 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3376 - 3383

01	248	N	185	-0-	-63	-0-	25	1	160	2	N	-0-				-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	28	1	168	2	N	-0-				-0-
03	279	N	236	-0-	-43	-0-	29	1	207	2	N	-0-				-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	34	1	212	2	N	-0-				-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	30	1	202	2	N	-0-				-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	19	1	223	2	N	-0-				-0-
07	248	N	214	-0-	-34	-0-	18	1	196	2	N	-0-				-0-
08	217	N	177	-0-	-40	-0-	19	1	158	2	N	-0-				-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-				-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				-0-
11	180	N	129	-0-	-51	-0-	10	1	119	2	N	-0-				-0-
*12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	75	1	119	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (C-1-A, NORTH) 36867 024 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HEARD, J. F. B. WELL #: 8 RRCID -> 271573 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 4382 PERF. 3475 - 3568

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (C-2) 36867 048 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.M. WELL #: 312A RRCID -> 256500 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 2695 - 3394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, FANNIE V.W. WELL #: 30 RRCID -> 264846 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 4519 PERF. 3680 - 3800

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (C-5) 36867 073 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. WELL #: 61 RRCID -> 101793 COMPL. DATE 08/28/1982 TOTAL DEPTH 4387 PERF. 4117 - 4127

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (C-5) //CONT.// 36867 073 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 202 RRCID -> 108307 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 4397 PERF. 4094 - 4106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 25 RRCID -> 128689 COMPL. DATE 08/28/1988 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4110 - 4120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, FANNIE V.W. WELL #: 24 RRCID -> 130665 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4086 - 4092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (C-5) //CONT.// 36867 073 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
HEARD, J. F. B. WELL #: 5 A RRCID -> 146737 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 4416 PERF. 4160 - 4170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
O'BRIEN, J. M. 'B' WELL #: 2 RRCID -> 161080 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4090 - 4098

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BRIEN, J. M. 'A' WELL #: G 3 RRCID -> 175296 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4088 - 4115

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (F-1 WEST) 36867 108 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J. J. A WELL #: 9 RRCID -> 196518 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 5024 - 5028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
OBRIEN, J. M. -A- WELL #: A 11 RRCID -> 001919 COMPL. DATE 08/30/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5057 - 5046

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (F-2 WEST) 36867 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OCONNOR, TOM WELL #: 5 RRCID -> 001924 COMPL. DATE 10/07/1943 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 3736 - 5058

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (F-2 WEST) //CONT.// 36867 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
HEARD, J. F. B. WELL #: 21 T RRCID -> 001927 COMPL. DATE 02/10/1952 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5094 - 5116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (F-2-A) 36867 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
M.V. O'CONNOR ESTATE "E" WELL #: 5 RRCID -> 255960 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5197 - 5212

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2017 - P/A 08/15/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (F-3 WEST) 36867 156 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
FVW HEARD WELL #: 3 RRCID -> 207785 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5185 - 5198

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (G-2) 36867 168 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 99 RRCID -> 279959 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 4616 - 4619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 2) 36867 204 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.M. A-2 WELL #: 2 RRCID -> 141804 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 1724 - 1831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	181	1	916	2	N	-0-			-0-
03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	111	1	693	2	N	-0-			-0-
04	680 N	680	-0-	-0-	-0-	111	1	569	2	N	-0-			-0-
05	1085 N	868	-0-	-217	-0-	128	1	740	2	N	-0-			-0-
06	897 N	897	-0-	-0-	-0-	70	1	827	2	N	-0-			-0-
07	941 N	941	-0-	-0-	-0-	83	1	858	2	N	-0-			-0-
08	868 N	245	-0-	-623	-0-	52	1	193	2	N	-0-			-0-
09	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			-0-
10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, TOM WELL #: 2 RRCID -> 144641 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 1704 - 2030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	237	-0-	-11	-0-	37	1	200	2	N	-0-			-0-
02	252 N	25	-0-	-227	-0-	4	1	21	2	N	-0-			-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 2) //CONT.// 36867 204 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TOM OCONNOR (5800) FIELD UNIT WELL #: Q842W RRCID -> 087746 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 1795 - 1838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 3) 36867 216 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M., D & E WELL #: E 3 F RRCID -> 049777 COMPL. DATE 01/17/1971 TOTAL DEPTH 3432 PERF. N/A

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OBRIEN, J. M. -D- WELL #: 3 D RRCID -> 052765 COMPL. DATE 05/25/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 3) //CONT.// 36867 216 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
O'BRIEN, J.M. B WELL #: 9 RRCID -> 143110 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 1822 - 1844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BRIEN, J. J. A WELL #: 2 RRCID -> 147922 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 4397 PERF. 1818 - 1828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, TOM WELL #: 11 RRCID -> 149039 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 1836 - 1842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155 #	150	-0-	-5	-0-	23	1	127	2	N	-0-					-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	15	1	76	2	N	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 3) //CONT.// 36867 216 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
J. M. O'BRIEN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 271694 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 1850 - 1870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 4) 36867 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J.M. WELL #: 52 RRCID -> 127502 COMPL. DATE 04/30/1988 TOTAL DEPTH 4387 PERF. 1870 - 1880

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2017 - P/A 03/31/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: 25 RRCID -> 250330 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 1955 - 1967

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 263368 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 1927 - 1933

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 4) //CONT.// 36867 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 39 RRCID -> 282409 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 1916 - 1924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 5) 36867 240 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. -D- WELL #: 3 H RRCID -> 052766 COMPL. DATE 05/24/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	82	1	444	2	N	-0-			-0-
02	336 N	294	-0-	-42	-0-	48	1	246	2	N	-0-			-0-
03	775 N	691	-0-	-84	-0-	96	1	595	2	N	-0-			-0-
04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	112	1	576	2	N	-0-			-0-
05	645 N	645	-0-	-0-	-0-	95	1	550	2	N	-0-			-0-
06	660 N	567	-0-	-93	-0-	45	1	522	2	N	-0-			-0-
07	713 N	445	-0-	-268	-0-	41	1	404	2	N	-0-			-0-
08	651 N	235	-0-	-416	-0-	51	1	184	2	N	-0-			-0-
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			-0-
10	434 N	43	-0-	-391	-0-	3	1	40	2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OBRIEN, J. M. D & E WELL #: E 3 D RRCID -> 053584 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2030 - 2050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 5) //CONT.// 36867 240 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 7 RRCID -> 053585 COMPL. DATE 09/11/1972 TOTAL DEPTH 4412 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNER, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 135280 COMPL. DATE 06/13/1990 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2038 - 2057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	217	1	1181	2	N	-0-			-0-
02	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	177	1	900	2	N	-0-			-0-
03	1519 N	932	-0-	-587	-0-	129	1	803	2	N	-0-			-0-
04	1350 N	915	-0-	-435	-0-	149	1	766	2	N	-0-			-0-
05	1178 N	467	-0-	-711	-0-	69	1	398	2	N	-0-			-0-
06	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			-0-
07	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			-0-
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BRIEN, J. J. C (P) WELL #: 2 RRCID -> 137754 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2022 - 2046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 5) //CONT.// 36867 240 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
O'BRIEN, J.M. J&L "L" WELL #: 1 RRCID -> 141695 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2043 - 2053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	18	1	101	2	N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	18	1	95	2	N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	18	1	111	2	N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	20	1	103	2	N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	17	1	98	2	N	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	9	1	102	2	N	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	13	1	93	2	N	-0-					-0-
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	38	1	58	2	N	-0-					-0-
09	120	N	72	-0-	-48	-0-	6	1	66	2	N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	15	1	108	2	N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BRIEN, J.M. C WELL #: 1 RRCID -> 141944 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 1730 - 2075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	25	1	136	2	N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	16	1	80	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BRIEN B (S), J.M. WELL #: 2 RRCID -> 143399 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 1725 - 2045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	37	1	201	2	N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	37	1	187	2	N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	36	1	222	2	N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	40	1	206	2	N	-0-					-0-
05	248	N	230	-0-	-18	-0-	34	1	196	2	N	-0-					-0-
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	18	1	204	2	N	-0-					-0-
07	248	N	210	-0-	-38	-0-	21	1	189	2	N	-0-					-0-
08	217	N	185	-0-	-32	-0-	47	1	138	2	N	-0-					-0-
09	210	N	145	-0-	-65	-0-	12	1	133	2	N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	209	2	N	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	24	1	221	2	N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 5) //CONT.// 36867 240 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
O'BRIEN, J. M. C WELL #: 7 RRCID -> 157868 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 2080 - 2084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOX, W. J. WELL #: 12 RRCID -> 001819 COMPL. DATE 06/30/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2100 - 2115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, CLEMENT WELL #: 1SG RRCID -> 052278 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH 2409 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 5-A) 36867 252 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HEARD, J.F.B. WELL #: 19 RRCID -> 132020 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 3549 PERF. 2110 - 2116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOX, W. J. "B" WELL #: 30 RRCID -> 228277 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 2017 - 2026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155 N	56	-0-	-99	-0-	37	1	6	2	N	-0-					-0-
						13	3									
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	147	1	5	2	N	-0-					-0-
						19	3									
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	170	1	2	2	N	-0-					-0-
						11	3									
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	147	1	1	2	N	-0-					-0-
						18	3									
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	147	1	2	2	N	-0-					-0-
						16	3									
06	150 N	125	-0-	-25	-0-	119	1	6	3	N	-0-					-0-
07	155 N	82	-0-	-73	-0-	73	1	9	3	N	-0-					-0-
08	155 N	101	-0-	-54	-0-	88	1	13	3	N	-0-					-0-
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	316	1	117	3	N	-0-					-0-
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	260	1	33	3	N	-0-					-0-
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	50	1	4	2	N	-0-					-0-
						25	3									
12	155 N	78	-0-	-77	-0-	54	1	1	2	N	-0-					-0-
						23	3									

TOTAL GAS PROD: 1,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 6 WEST) 36867 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.M. D&E "D" WELL #: 3 RRCID -> 141066 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 4391 PERF. 2093 - 2103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 6 WEST) //CONT.// 36867 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
O'BRIEN, J. J. A WELL #: 6 RRCID -> 156924 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 2122 - 2126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BAUER, MARY CLAIRE ET VIR WELL #: 6 RRCID -> 212571 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 5941 PERF. 2134 - 2142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 227198 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 2163 - 2176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 7 SOUTH) 36867 288 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
O'BRIEN, J. M. 'A' WELL #: 10 RRCID -> 171612 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 2170 - 2174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 64J RRCID -> 178487 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 2188 - 2193

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 8) 36867 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. J. -B- WELL #: 3 RRCID -> 055319 COMPL. DATE 05/01/1973 TOTAL DEPTH 5941 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 8) //CONT.// 36867 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
OBRIEN, J.M. -H- WELL #: 3 RRCID -> 132945 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 2202 - 2206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BRIEN, J. J. A(S) WELL #: 6 RRCID -> 159371 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 2182 - 2185

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 64 D RRCID -> 053249 COMPL. DATE 07/27/1972 TOTAL DEPTH 4605 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 8) //CONT.// 36867 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, IRA "A" WELL #: 13 RRCID -> 226072 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2222 - 2236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, CLAUDE E., ET AL WELL #: 28 RRCID -> 237049 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2250 - 2256

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 87 RRCID -> 256512 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2226 - 2238

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 8) //CONT.// 36867 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A' WELL #: 31 RRCID -> 281164 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2266 - 2272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 13 RRCID -> 281422 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2216 - 2222

01	12121 X	154	-0-	-11967	B	-0-	154	1		N	-0-			-0-
02	1232 X	-0-	-0-	-1232	B	-0-				N	-0-			-0-
03	713 X	-0-	-0-	-713	B	-0-				N	-0-			-0-
04	360 X	-0-	-0-	-360	B	-0-				N	-0-			-0-
05	186 X	15	-0-	-171	B	-0-	15	1		N	-0-			-0-
06	150 X	12	-0-	-138	B	-0-	12	1		N	-0-			-0-
07	17 X	17	-0-	-0-	B	-0-	17	1		N	-0-			-0-
08	15 X	1	-0-	-14	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
09	15 X	-0-	-0-	-15	B	-0-				N	-0-			-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-			-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	B	-0-				N	-0-			-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 9) 36867 312 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.J. A (S) WELL #: 8 RRCID -> 157058 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 2327 - 2328

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L-10) 36867 324 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 177556 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 2440 - 2442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 19 RRCID -> 234338 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2426 - 2436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS O'CONNOR "C" WELL #: 66 RRCID -> 261017 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 2381 - 2386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 4G RRCID -> 282652 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 2360 - 2366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3289 X	24	-0-	-3265	-0-	24	1	N	-0-			-0-
06	4290 X	12	-0-	-4278	-0-	12	1	N	-0-			-0-
07	4433 X	9	-0-	-4424	-0-	9	1	N	-0-			-0-
08	4433 X	40	-0-	-4393	-0-	40	1	N	-0-			-0-
09	4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-			N	-0-			-0-
10	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-			N	-0-			-0-
11	4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-			N	-0-			-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L-12) 36867 336 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.M. WELL #: 109 RRCID -> 254909 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2432 - 2434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 2GD RRCID -> 227875 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 2525 - 2532

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENT HEARD WELL #: 1 RRCID -> 257067 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2568 - 2574

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L-13) 36867 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN,J.M.-B-(GAS PROD.AREA-B-) WELL #: 6 C RRCID -> 074593 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 4356 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, J. F. B. - TEX WELL #: 9 RRCID -> 176706 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 2627 - 2629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	10	1	54	2	N	-0-			-0-
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-			-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 64 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 34 RRCID -> 263226 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 2629 - 2636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L-14 NORTH) 36867 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 4G RRCID -> 281280 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 2643 - 2649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L-14 SOUTH) 36867 372 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: U 11 RRCID -> 001855 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2621 - 2626

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L-15) 36867 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M., D & E WELL #: E 3 H RRCID -> 038088 COMPL. DATE 09/14/1965 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2644 - 2652

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L-15) //CONT.// 36867 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
O'BRIEN, J.M. D&E "E" WELL #: 1 RRCID -> 155985 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 2652 - 2654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 60 RRCID -> 161263 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 2683 - 2693

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MRS FANNIE V W HEARD WELL #: 68 RRCID -> 230684 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2578 - 2686

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L-15) //CONT.// 36867 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "B" WELL #: 38 RRCID -> 252509 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 2738 - 2744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 39 RRCID -> 253334 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2693 - 2703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENT HEARD WELL #: 13 RRCID -> 259996 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2789 - 2797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L-15) //CONT.// 36867 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: H109 RRCID -> 261171 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 2658 - 2664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (O-1) 36867 504 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.M. -A- WELL #: 6 C RRCID -> 101469 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2788 - 2794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BRIEN, J. J. A (S) WELL #: 7 RRCID -> 144838 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2778 - 2781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (O-1) //CONT.// 36867 504 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
HEARD-TEX WELL #: 2 RRCID -> 175379 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 4447 PERF. 2808 - 2812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	61	-0-	-63	-0-	9	1	52	2	N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	29	1	146	2	N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
O'BRIEN, J. B. "B" WELL #: 4 I RRCID -> 144527 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2776 - 2779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 42 RRCID -> 269828 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2846 - 2851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (O-1-B) 36867 528 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 19 RRCID -> 250234 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2983 - 2987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 92 RRCID -> 256514 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2855 - 2860

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 2G RRCID -> 257876 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 4464 PERF. 2847 - 2853

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (O-2 NORTH) 36867 552 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.M. -A- WELL #: 6 T RRCID -> 101491 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3031 - 3038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (O-2 SOUTH) 36867 576 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, MRS. FANNIE V. M. WELL #: 89 RRCID -> 192702 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3026 - 3032

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (O-3) 36867 588 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.M. A WELL #: 7 RRCID -> 147933 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 3013 - 3015

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (O-3) //CONT.// 36867 588 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
O'BRIEN, J.M. B WELL #: 6-T RRCID -> 154152 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 3124 - 3126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	2	N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	7	1	38	2	N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	2	N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	8	1	41	2	N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	2	N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	2	N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	33	1	10	2	N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	9	1	41	2	N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BRIEN, J. M. WELL #: D 6 RRCID -> 193265 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 3122 - 3125

01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (O-4) 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. WELL #: 308 RRCID -> 116281 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3146 - 3176

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (O-4) //CONT.// 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
HEARD, J. F. B. WELL #: 19 RRCID -> 116282 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 3154 - 3180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OBRIEN, J. M. WELL #: 302 RRCID -> 118851 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3136 - 3170

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, F. V. W. WELL #: 22 RRCID -> 122957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3155 - 3185

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (O-4) //CONT.// 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
O'BRIEN, J.M. WELL #: 32 RRCID -> 127172 COMPL. DATE 01/10/1988 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 3192 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 7 RRCID -> 127306 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 4388 PERF. 3130 - 3155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 9 RRCID -> 127386 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 3130 - 3830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (O-4) //CONT.// 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
HEARD, J.F.B. WELL #: 27 RRCID -> 127391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4585 PERF. 2814 - 2881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BRIEN "J&L", J. M. WELL #: 1J RRCID -> 133722 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 3124 - 3129

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 16 RRCID -> 146698 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3150 - 3190

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (O-4) //CONT.// 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
O'CONNOR, TOM WELL #: 4 RRCID -> 277046 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 3265 - 3315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 4 E RRCID -> 055578 COMPL. DATE 06/30/1973 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, CLAUD E. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 084225 COMPL. DATE 07/18/1979 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 3206 - 3232

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (O-4) //CONT.// 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, CLEMENT WELL #: 17 RRCID -> 107213 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3189 - 3233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (O-5) 36867 612 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.M. D WELL #: 2 RRCID -> 147384 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 4394 PERF. 3189 - 3191

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (0-5-B) 36867 614 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
F.V.W. HEARD WELL #: 6 RRCID -> 216126 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 3236 - 3241

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (700) 36867 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN J. M. -B- WELL #: 12 C RRCID -> 086196 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 714 - 719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (O-7) 36867 648 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. -A- WELL #: 5 C RRCID -> 048272 COMPL. DATE 04/05/1970 TOTAL DEPTH 6420 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, TOM WELL #: 13 RRCID -> 147972 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 3288 - 3290

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (800) 36867 649 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 12 T RRCID -> 086197 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 782 - 793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (900) 36867 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. -A- WELL #: 8 C RRCID -> 085208 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 897 - 902

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 11 C RRCID -> 099595 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 902 - 906

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (900) //CONT.// 36867 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 5 C RRCID -> 082794 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 1426 PERF. 890 - 901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (1250) 36867 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. -A- WELL #: 8 T RRCID -> 085256 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1232 - 1244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
04	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	222	1	1142	2	N	-0-			-0-
05	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	202	1	1163	2	N	-0-			-0-
06	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	101	1	1190	2	N	-0-			-0-
07	1395 N	1287	-0-	-108	-0-	113	1	1174	2	N	-0-			-0-
08	1364 N	1115	-0-	-249	-0-	135	1	980	2	N	-0-			-0-
09	1290 N	541	-0-	-749	-0-	46	1	495	2	N	-0-			-0-
10	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	94	1	1248	2	N	-0-			-0-
11	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	121	1	1410	2	N	-0-			-0-
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BRIEN, J. M. BP (AM) WELL #: 1 RRCID -> 183223 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 4391 PERF. 1236 - 1242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (1250) //CONT.// 36867 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 5 T RRCID -> 082795 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 1426 PERF. 1238 - 1241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (1300) 36867 662 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 11 T RRCID -> 085106 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1322 - 1324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (2460) 36867 698 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 137761 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 2443 - 2448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (2950) 36867 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: B 1 RRCID -> 182636 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 2992 - 3000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (4400) 36867 780 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: U 86 RRCID -> 067677 COMPL. DATE 07/03/1976 TOTAL DEPTH 6341 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (5270) 36867 804 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'CONNOR, THOMAS (AMOCO) WELL #: 2 RRCID -> 205584 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5263 - 5266

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (5270) //CONT.// 36867 804 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
M.V. O'CONNOR ESTATE "E" WELL #: 20 RRCID -> 254192 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5302 - 5312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2017 - P/A 08/15/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (5780) 36867 876 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
J. J. O'BRIEN WELL #: B 8 RRCID -> 260704 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6068 - 6184

01	12090 #	-0-	-0-	-12090	-0-				N	-0-		53
02	1820	-0-	-0-	-1820	-0-				N	-0-		53
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		53
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		53
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (5800) 36867 888 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J. J. WELL #: C 4 RRCID -> 190694 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5786 - 5801

01	8649	8649	-0-	-0-	-0-	1342	1	7307	2	N	-0-		-0-
02	8251	8251	-0-	-0-	-0-	1359	1	6892	2	N	-0-		-0-
03	9150	9150	-0-	-0-	-0-	1268	1	7882	2	N	-0-		-0-
04	8872	8872	-0-	-0-	-0-	1443	1	7429	2	N	-0-		-0-
05	8722	8722	-0-	-0-	-0-	1289	1	7433	2	N	-0-		-0-
06	8461	8461	-0-	-0-	-0-	8461	2			N	-0-		-0-
07	7785	7785	-0-	-0-	-0-	7785	2			N	-0-		-0-
08	8801	6493	-0-	-2308	-0-	6493	2			N	-0-		-0-
09	5426	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2			N	-0-		-0-
10	7241	7241	-0-	-0-	-0-	7241	2			N	-0-		-0-
11	8698	7062	-0-	-1636	-0-	7062	2			N	-0-		-0-
12	4185	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 86,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (6050) 36867 904 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HEARD, FANNIE V. W. WELL #: 34 RRCID -> 232769 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6055 - 6058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (6200, SOUTH) 36867 908 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
JM OBRIEN "A" WELL #: 9 RRCID -> 214405 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6167 - 6173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5359	5359	-0-	-0-	-0-	804 180	1 9	4375	2	N	164	160	1			144
02	4926	4926	-0-	-0-	-0-	782 183	1 9	3961	2	N	166	175	1			135
03	4657 R	4657	-0-	-0-	-0-	626 145	1 9	3886	2	N	132					267
04	4770	4295	-0-	-475	-0-	679 120	1 9	3496	2	N	109	167	1			209
05	4929	4058	-0-	-871	-0-	582 120	1 9	3356	2	N	109	159	1			159
06	4770	2910	-0-	-1860	-0-	219 105	1 9	2586	2	N	95	165	1			89
07	4929	2465	-0-	-2464	-0-	204 106	1 9	2155	2	N	96					185
08	4650 #	2216	-0-	-2434	-0-	230 102	1 9	1884	2	N	93	159	1			119
09	4290 #	1088	-0-	-3202	-0-	85 97	1 9	906	2	N	88	144	1			63
10	4061 #	2898	-0-	-1163	-0-	189 193	1 9	2516	2	N	175	167	1			71
11	3590 R	3590	-0-	-0-	-0-	262 190	1 9	3138	2	N	173	170	1			74
12	2480 #	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 38,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,400

GRETA, DEEP (5360) 36868 090 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J. M. "B" WELL #: 214 RRCID -> 192311 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5384 - 5388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA, DEEP (5500) 36868 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 87 RRCID -> 225225 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5996 PERF. 5507 - 5514

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA, DEEP (5600) 36868 360 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. D & E WELL #: 5 RRCID -> 106112 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA, DEEP (5660, SEG. N) 36868 554 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.M. -C- WELL #: 6 RRCID -> 132252 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5676 - 5684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA, NORTH (6100) 36870 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HEARD, J. F. B. WELL #: 3 RRCID -> 218347 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6106 - 6110

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA, NORTH (6500 SD.) 36870 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
VIDAURI "F" WELL #: 25 RRCID -> 244750 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6490 - 6498

01	2325	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					160
02	896 #	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					160
03	283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					160
04	3321	3321	-0-	-0-	-0-	296	1	3025	2	N	-0-					160
05	3072 N	3072	-0-	-0-	-0-	293	1	2779	2	N	-0-					160
06	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	273	1	2460	2	N	-0-					160
07	2545	2545	-0-	-0-	-0-	263	1	2282	2	N	-0-					160
08	2325	2071	-0-	-254	-0-	263	1	1808	2	N	-0-					160
09	2250	1947	-0-	-303	-0-	263	1	1684	2	N	-0-					160
10	2325	3095	-0-	770	770	263	1	2832	2	N	-0-					160
*11	10424	5952	-0-	-4472	-0-	664	1	5288	2	N	-0-					160
12	2325	1590	-0-	-735	-0-	164	1	1426	2	N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 26,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA, W. (6300) 36876 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J. M. "E" WELL #: 6 RRCID -> 231786 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6290 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	898		898	-0-	-0-	-0-	140	1	758	2	N	-0-					67
02	1250		1250	-0-	-0-	-0-	205	1	1038	2	N	6					73
							7	9									
03	537		537	-0-	-0-	-0-	74	1	463	2	N	-0-					73
04	1689		1689	-0-	-0-	-0-	274	1	1411	2	N	4					77
							4	9									
05	1967		1967	-0-	-0-	-0-	289	1	1670	2	N	7					84
							8	9									
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	77	1	900	2	N	-0-					84
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	58	1	578	2	N	-0-					84
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					84
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					84
10	496	N	54	-0-	-442	-0-	4	1	50	2	N	-0-					84
*11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	54	1	598	2	N	12					96
							13	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 8,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

GUN POINT (WILCOX LOWER, GRAY) 37480 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SAGER, ALBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 115578 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 14373 PERF.13174 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2291	-0-	-561	-0-	806	1	1430	2	Y	50	24	1			348
							55	9									
02	2464	N	2421	-0-	-43	-0-	932	1	1468	2	Y	19	24	1			343
							21	9									
03	3100	N	3732	-0-	632	632	1404	1	2308	2	Y	18					361
							20	9									
04	3000	N	3710	-0-	710	1342	1394	1	2301	2	Y	14					375
							15	9									
05	3100	N	3944	-0-	844	2186	1562	1	2382	2	Y	-0-					375
06	6541	X	4355	-0-	-2186	-0-	1683	1	2672	2	Y	-0-					375
07	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	1466	1	2606	2	Y	-0-					375
08	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	1560	1	1761	2	Y	-0-					375
09	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	1826	1	2621	2	Y	16					391
							18	9									
10	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	1256	1	2024	2	Y	13	19	1			385
							14	9									
11	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	1273	1	1955	2	Y	15	26	1			374
							17	9									
12	3255	X	3245	-0-	-10	-0-	1273	1	1955	2	Y	15	26	1			374
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 42,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

BLAIN, LOVEL A III WELL #: 2 RRCID -> 119308 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 13580 PERF.12784 - 13168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUN POINT (WILCOX LOWER, GRAY) //CONT.// 37480 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
FUCHS, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 280391 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 16030 PERF.12742 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					171
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					173
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					175
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					178
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 10

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000) 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LOVEL A. BLAIN III GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122511 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8636 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	3490	1	6193	2	Y	44	47	1			338
							48	9									
02	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	2626	1	4138	2	Y	32	48	1			322
							35	9									
03	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	2392	1	3934	2	Y	35					357
							39	9									
04	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	1469	1	2426	2	Y	36					393
							40	9									
05	2821	X	2819	-0-	-2	-0-	1100	1	1677	2	Y	38	39	1			392
							42	9									
06	2730	X	2350	-0-	-380	-0-	889	1	1411	2	Y	45	72	1			365
							50	9									
07	2821	X	2562	-0-	-259	-0-	913	1	1623	2	Y	24					389
							26	9									
08	3100	X	2005	-0-	-1095	-0-	934	1	1054	2	Y	15	37	1			367
							17	9									
09	3000	X	2753	-0-	-247	-0-	1118	1	1604	2	Y	28					395
							31	9									
10	2821	X	2723	-0-	-98	-0-	1020	1	1644	2	Y	54	37	1			412
							59	9									
11	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	1190	1	1828	2	Y	-0-					412
*12	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	1190	1	1828	2	Y	-0-					412

TOTAL GAS PROD: 48,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ZENGERLE, WAYNE O. ET UX WELL #: RRCID -> 124458 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 15022 PERF.10461 - 10488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/16/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAUN, ELENA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172634 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 15909 PERF.10000 - 10487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775 X	271	-0-	-504	-0-	98	1	173	2	Y	-0-					279
02	700 N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					279
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					279
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					279
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	184	1	281	2	Y	-0-					279
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	148	1	234	2	Y	-0-					279
07	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	399	1	709	2	Y	-0-					279
08	465 N	404	-0-	-61	-0-	190	1	214	2	Y	-0-					279
09	777 N	777	-0-	-0-	-0-	319	1	458	2	Y	-0-					279
10	1116 N	100	-0-	-1016	-0-	38	1	62	2	Y	-0-					279
11	390 N	221	-0-	-169	-0-	87	1	134	2	Y	-0-					279
*12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	87	1	134	2	Y	-0-					279

TOTAL GAS PROD: 3,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228086 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10028 - 10885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240 N	978	-0-	-262	-0-	335	1	595	2	Y	44	47	1			778
						48	9									
02	1092 N	897	-0-	-195	-0-	335	1	527	2	Y	32	48	1			762
						35	9									
03	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	382	1	628	2	Y	35					797
						39	9									
04	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	523	1	863	2	Y	36					833
						40	9									
05	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	486	1	741	2	Y	26	27	1			832
						29	9									
06	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	409	1	649	2	Y	30	49	1			813
						33	9									
07	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	634	1	1127	2	Y	24					837
						26	9									
08	1271 N	1194	-0-	-77	-0-	553	1	624	2	Y	15	37	1			815
						17	9									
09	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	516	1	741	2	Y	28					843
						31	9									
10	1798 N	1050	-0-	-748	-0-	379	1	612	2	Y	54	37	1			860
						59	9									
11	1170 N	1121	-0-	-49	-0-	429	1	659	2	Y	30	26	1			864
						33	9									
*12	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	429	1	659	2	Y	30	26	1			864
						33	9									

TOTAL GAS PROD: 14,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232055 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11749 - 11784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215 X	4447	-0-	-3768	-0-	1583	1	2809	2	Y	50	24	1			722
						55	9									
02	5348 X	4482	-0-	-866	-0-	1732	1	2729	2	Y	19	24	1			717
						21	9									
03	5921 X	4397	-0-	-1524	-0-	1648	1	2710	2	Y	35					752
						39	9									
04	5730 X	5543	-0-	-187	-0-	2080	1	3433	2	Y	27					779
						30	9									
05	7298 X	7298	-0-	-0-	-0-	2865	1	4369	2	Y	58	53	1			784
						64	9									
06	7028 X	7028	-0-	-0-	-0-	2700	1	4287	2	Y	37	97	1			724
						41	9									
07	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	2347	1	4173	2	Y	56					780
						62	9									
08	7285 X	5728	-0-	-1557	-0-	2670	1	3014	2	Y	40	74	1			746
						44	9									
09	7050 X	4253	-0-	-2797	-0-	1732	1	2486	2	Y	32					778
						35	9									
10	7285 X	5817	-0-	-1468	-0-	2217	1	3572	2	Y	25	37	1			766
						28	9									
11	7020 X	5631	-0-	-1389	-0-	2208	1	3391	2	Y	29	52	1			743
						32	9									
12	6572 X	5631	-0-	-941	-0-	2208	1	3391	2	Y	29	52	1			743
						32	9									

TOTAL GAS PROD: 66,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 437

ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233519 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11421 - 11772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	784	1	1392	2	Y	16					73
						18	9									
02	1344 X	837	-0-	-507	-0-	314	1	495	2	Y	25					98
						28	9									
03	3844 X	1887	-0-	-1957	-0-	708	1	1164	2	Y	14					112
						15	9									
04	3720 X	1235	-0-	-2485	-0-	461	1	761	2	Y	12					124
						13	9									
05	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					124
06	2130 X	510	-0-	-1620	-0-	197	1	313	2	Y	-0-					124
07	1891 X	986	-0-	-905	-0-	339	1	603	2	Y	40	88	1			76
						44	9									
08	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	20					96
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	35	1	50	2	Y	23					119
						25	9									
10	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	700	1	1128	2	Y	39					158
						43	9									
11	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	519	1	797	2	Y	49	89	1			118
						54	9									
*12	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	519	1	797	2	Y	49	89	1			118
						54	9									

TOTAL GAS PROD: 12,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233522 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10166 - 11845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2054	-0-	-457	-0-	734	1	1302	2	Y	16					238
							18	9									
02	2212	N	1885	-0-	-327	-0-	721	1	1136	2	Y	25					263
							28	9									
03	2449	N	1855	-0-	-594	-0-	696	1	1144	2	Y	14					277
							15	9									
04	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	921	1	1521	2	Y	12					289
							13	9									
05	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	1072	1	1635	2	Y	22					311
							24	9									
06	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	1061	1	1685	2	Y	20					331
							22	9									
07	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	935	1	1663	2	Y	40	88	1			283
							44	9									
08	2728	N	2125	-0-	-603	-0-	988	1	1115	2	Y	20					303
							22	9									
09	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	1190	1	1707	2	Y	23					326
							25	9									
10	3100	N	3759	-0-	659	659	1423	1	2293	2	Y	39					365
							43	9									
11	3000	N	2886	-0-	-114	545	1117	1	1715	2	Y	49	89	1			325
							54	9									
*12	3100	N	2886	-0-	-214	331	1117	1	1715	2	Y	49	89	1			325
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 30,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238005 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10532 - 11771

01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	50	24	1			207
02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	19	24	1			202
03	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	785	1	1291	2	Y	18					220
							20	9									
04	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	715	1	1179	2	Y	14					234
							15	9									
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	674	1	1028	2	Y	-0-					234
06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	553	1	879	2	Y	-0-					234
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	537	1	954	2	Y	-0-					234
08	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	1044	1	1179	2	Y	-0-					234
09	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	838	1	1202	2	Y	16					250
							18	9									
10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	583	1	939	2	Y	12	19	1			243
							13	9									
11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	648	1	996	2	Y	14	26	1			231
							15	9									
*12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	648	1	996	2	Y	14	26	1			231
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 17,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238228 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10536 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	103	1	183	2	Y	-0-					209
02	606	X	606	-0-	-0-	-0-	235	1	371	2	Y	-0-					209
03	527	X	93	-0-	-434	-0-	35	1	58	2	Y	-0-					209
04	510	X	250	-0-	-260	-0-	94	1	156	2	Y	-0-					209
05	527	X	260	-0-	-267	-0-	103	1	157	2	Y	-0-					209
06	660	X	308	-0-	-352	-0-	119	1	189	2	Y	-0-					209
07	861	X	861	-0-	-0-	-0-	310	1	551	2	Y	-0-					209
08	257	X	257	-0-	-0-	-0-	121	1	136	2	Y	-0-					209
09	494	X	494	-0-	-0-	-0-	203	1	291	2	Y	-0-					209
10	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	435	1	700	2	Y	-0-					209
11	865	X	865	-0-	-0-	-0-	328	1	504	2	Y	30	26	1			213
							33	9									
12	868	X	865	-0-	-3	-0-	328	1	504	2	Y	30	26	1			213
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 6,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

BLAIN, LOVEL A. III WELL #: 2 RRCID -> 260758 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 13580 PERF. 8696 - 10272

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
BARRE WELL #: 1 RRCID -> 215306 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12324 - 12360

01	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	621	1	2348	2	N	-0-					37
02	3472	X	2738	-0-	-734	-0-	560	1	2178	2	N	-0-					37
03	3844	X	3317	-0-	-527	-0-	621	1	2696	2	N	-0-					37
04	3300	X	2925	-0-	-375	-0-	600	1	2325	2	N	-0-					37
05	3317	X	2968	-0-	-349	-0-	621	1	2347	2	N	-0-					37
06	3210	X	2878	-0-	-332	-0-	600	1	2278	2	N	-0-					37
07	3317	X	2786	-0-	-531	-0-	621	1	2165	2	N	-0-					37
08	3317	X	2186	-0-	-1131	-0-	475	1	1711	2	N	-0-					37
09	2940	X	2536	-0-	-404	-0-	348	1	2188	2	N	-0-					37
10	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	621	1	2710	2	N	-0-					37
11	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	600	1	2518	2	N	-0-					37
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 31,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUN POINT, S. (WILCOX, LOWER) 37485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WAYNE O. ZENGERLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233643 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 15328 PERF.13460 - 14438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	358	-0-	-231	-0-	128	1	228	2	Y	2					422
							2	9									
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	385	1	606	2	Y	2					424
							2	9									
03	465	N	31	-0-	-434	-0-	11	1	18	2	Y	2					426
							2	9									
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	143	1	236	2	Y	-0-					426
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	14	1	21	2	Y	2	53	1			375
							2	9									
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	41	1	65	2	Y	-0-	97	1			278
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	179	1	318	2	Y	-0-					278
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					278
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	24	1	34	2	Y	-0-					278
10	496	N	24	-0-	-472	-0-	9	1	15	2	Y	-0-					278
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					278
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					278

TOTAL GAS PROD: 2,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

FUCHS, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 237204 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 16030 PERF.13502 - 13611

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/22/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. C. KOONTZ (5460) 37587 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
GBS OIL & GAS, LLC 298357
KEERAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 133303 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 5461 - 5467

01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 45

H. THOMAS (CATAHOULA 2800) 37832 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
EAGLE ENERGY DEVELOPMENT CO 238360
SHARP, HARRY F. WELL #: 1 RRCID -> 137773 COMPL. DATE 11/29/1990 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2840 - 2851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2017 - P/A 02/06/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DITTRICH, A.L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 137991 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 3251 PERF. 2820 - 2848

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC 238722
DENTON WELL #: 1 RRCID -> 128597 COMPL. DATE 07/20/1988 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2820 - 2850

01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUERO OPERATING 882776
DANA WELL #: 1 RRCID -> 252941 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 2847 - 2849

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAILEY (PETTUS) 38026 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
BECK WELL #: 1 RRCID -> 168725 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 4857 - 4870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEGO RESOURCES, LLC 559362
WILBURN WELL #: 1C RRCID -> 172732 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4499 - 4503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLETSVILLE (SIMMONS) 38241 077 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
WILCOX HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142681 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10100 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4714	-0-	-711	-0-	274	1	3865	2	Y	64	64	2			-0-
							505	3	70	9							
02	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	378	1	5340	2	Y	68	68	2			-0-
							627	3	75	9							
03	6386	X	5156	-0-	-1230	-0-	314	1	4258	2	Y	48	48	2			-0-
							531	3	53	9							
04	6180	X	4698	-0-	-1482	-0-	299	1	3873	2	Y	55	55	2			-0-
							465	3	61	9							
05	6386	X	5000	-0-	-1386	-0-	313	1	4171	2	Y	62	62	2			-0-
							448	3	68	9							
06	6180	X	3871	-0-	-2309	-0-	238	1	3219	2	Y	44	44	2			-0-
							366	3	48	9							
07	6386	X	4889	-0-	-1497	-0-	310	1	4006	2	Y	53	53	2			-0-
							515	3	58	9							
08	5115	X	3524	-0-	-1591	-0-	234	1	2886	2	Y	40	40	2			-0-
							360	3	44	9							
09	4830	X	3838	-0-	-992	-0-	241	1	3186	2	Y	40	40	2			-0-
							367	3	44	9							
10	4991	X	4466	-0-	-525	-0-	289	1	3744	2	Y	40	40	2			-0-
							389	3	44	9							
11	4740	X	3736	-0-	-1004	-0-	269	1	3115	2	Y	40	40	2			-0-
							308	3	44	9							
12	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	387	1	4065	2	Y	40	40	2			-0-
							402	3	44	9							

TOTAL GAS PROD: 55,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 594

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
KUBENA WILCOX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165291 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.10720 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14029	X	14029	-0-	-0-	-0-	802	1	12849	2	Y	344	166	1			222
							378	9									
02	12295	X	12295	-0-	-0-	-0-	858	1	11114	2	Y	294	350	1			166
							323	9									
03	13609	X	11299	-0-	-2310	-0-	1723	1	9486	2	Y	82	168	1			80
							90	9									
04	13590	X	10809	-0-	-2781	-0-	1132	1	9596	2	Y	74	107	1			47
							81	9									
05	14043	X	12647	-0-	-1396	-0-	1185	1	11345	2	Y	106					153
							117	9									
06	14254	X	14254	-0-	-0-	-0-	1264	1	12815	2	Y	159	134	1			178
							175	9									
07	13609	X	13284	-0-	-325	-0-	1264	1	11858	2	Y	147	216	1			109
							162	9									
08	13099	X	13099	-0-	-0-	-0-	1216	1	11687	2	Y	178	251	1			36
							196	9									
09	14250	X	11975	-0-	-2275	-0-	1066	1	10705	2	Y	185	125	1			96
							204	9									
10	14725	X	12134	-0-	-2591	-0-	1049	1	10902	2	Y	166	134	1			128
							183	9									
11	14250	X	11173	-0-	-3077	-0-	1050	1	9943	2	Y	164	127	1			165
							180	9									
12	13299	X	NO RPT	-0-	-13299	-0-					Y	NO RPT					165

TOTAL GAS PROD: 136,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,899

HALLETSVILLE (SIMMONS) //CONT.// 38241 077 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
NEUHAUS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 269156 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	55	-0-	55	55	5	1	42	2	Y	7	7	1			-0-
						8	9									
04	14B2 EXT	20	-0-	20	75	1	1	17	2	Y	2					2
						2	9									
05	14B2 EXT	90	-0-	90	165	2	1	81	2	Y	6					8
						7	9									
06	165 X	-0-	-0-	-165	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 165 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HALLETTSVILLE (7700) 38241 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
INLAND OCEAN, INC. 424607
JULIUS TECHNIK (7700) GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118652 COMPL. DATE 10/08/1985 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7724 - 7726

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLETTSVILLE (8750) 38241 925 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
INLAND OCEAN, INC. 424607
JULIUS TECHNIK WELL #: 4 RRCID -> 270263 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 8645 - 8649

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLETTSVILLE (10,150) 38241 985 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
LGDC CORPORATION 500227
MCEWANS WELL #: 1 RRCID -> 256310 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10152 - 10210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790 #	2663	-0-	-127	-0-	750	1	1913	2	N	-0-					162
02	2613 R	2613	-0-	-0-	-0-	700	1	1913	2	N	-0-					162
03	2759 #	2669	-0-	-90	-0-	750	1	1913	2	N	5					167
						6	9									
04	2670 #	2638	-0-	-32	-0-	725	1	1913	2	N	-0-					167
05	2883 #	988	-0-	-1895	-0-	775	1	213	2	N	-0-					167
06	2790 #	1016	-0-	-1774	-0-	750	1	213	2	N	48	191	1			24
						53	9									
07	2883 #	988	-0-	-1895	-0-	775	1	213	2	N	-0-					24
08	2728 #	962	-0-	-1766	-0-	775	1	187	2	N	-0-					24
09	2640 #	775	-0-	-1865	-0-	775	1			N	-0-					24
10	1054 #	984	-0-	-70	-0-	775	1	209	2	N	-0-					24
11	1554 R	1554	-0-	-0-	-0-	750	1	804	2	N	-0-					24
12	992 #	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 17,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX) 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MASCOT OIL COMPANY 531355
HERMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266493 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8348 - 8355

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		175
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		175
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		175
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		175
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		175
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		175
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		175
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		175
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		175
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		175
11 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		175
12 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		175

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)//CONT.// 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 170621 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 8612 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-					-0-
02	2212	X	-0-	-0-	-2212	-0-					Y	1	1	8			-0-
03	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
04	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	86	2	Y	-0-					-0-
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	45	1	1364	2	Y	-0-					-0-
09	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	68	1	1676	2	Y	71	71	1			-0-
							78	9									
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	161	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194175 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 7586 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5003	2	84	9	Y	76	56	1			20
02	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	6243	2	110	9	Y	100	120	1			-0-
03	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5081	2	83	9	Y	75	75	1			-0-
04	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	94	1	5571	2	Y	81	73	1			8
							89	9									
05	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	89	1	5483	2	Y	84	74	1			18
							92	9									
06	6750	X	1326	-0-	-5424	-0-	1304	2	22	9	Y	20	38	1			-0-
07	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					Y	-0-					-0-
08	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	-0-					-0-
09	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					Y	-0-					-0-
10	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	-0-					-0-
11	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 436

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 204254 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7601 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)//CONT.// 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224488 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8844 - 8854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	794	1	5939	2	Y	190	55	1			135
						209	9									
02	27636 X	3120	-0-	-24516	-0-	245	1	2844	2	Y	28	33	1			130
						31	9									
03	30597 X	2279	-0-	-28318	-0-	135	1	2102	2	Y	38	41	1			127
						42	9									
04	16560 X	1817	-0-	-14743	-0-	133	1	1647	2	Y	34	30	1			131
						37	9									
05	10478 X	3659	-0-	-6819	-0-	261	1	3224	2	Y	158	138	1			151
						174	9									
06	19386 X	19386	-0-	-0-	-0-	737	1	17418	2	Y	1119	1190	1			80
						1231	9									
07	20571 X	20571	-0-	-0-	-0-	737	1	18561	2	Y	1157	1146	1			91
						1273	9									
08	21531 X	21531	-0-	-0-	-0-	676	1	19634	2	Y	1110	1087	1			114
						1221	9									
09	21408 X	21408	-0-	-0-	-0-	752	1	19457	2	Y	1090	946	1			258
						1199	9									
10	21551 X	21551	-0-	-0-	-0-	772	1	19444	2	Y	1214	1301	1			171
						1335	9									
*11	23343 X	23343	-0-	-0-	-0-	777	1	21327	2	Y	1126	1134	1			163
						1239	9									
12	21545 X	NO RPT	-0-	-21545	-0-					Y	NO RPT					163

TOTAL GAS PROD: 145,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,264

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231756 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8822 - 8830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20460 X	16354	-0-	-4106	-0-	1831	1	13699	2	Y	749	638	1			342
						824	9									
02	18536 X	13712	-0-	-4824	-0-	1036	1	12015	2	Y	601	831	1			112
						661	9									
03	20522 X	13241	-0-	-7281	-0-	736	1	11879	2	Y	569	639	1			42
						626	9									
04	18660 X	12387	-0-	-6273	-0-	915	1	10919	2	Y	503	453	1			92
						553	9									
05	17546 X	12165	-0-	-5381	-0-	830	1	10867	2	Y	425	381	1			136
						468	9									
06	15840 X	11764	-0-	-4076	-0-	443	1	11044	2	Y	252	312	1			76
						277	9									
07	15190 X	10923	-0-	-4267	-0-	443	1	10258	2	Y	202	183	1			95
						222	9									
08	13237 X	11532	-0-	-1705	-0-	378	1	10987	2	Y	152	151	1			96
						167	9									
09	12390 X	9766	-0-	-2624	-0-	373	1	9207	2	Y	169	149	1			116
						186	9									
10	12152 X	10787	-0-	-1365	-0-	406	1	10114	2	Y	243	259	1			100
						267	9									
11	11760 X	10126	-0-	-1634	-0-	365	1	9564	2	Y	179	181	1			98
						197	9									
12	11532 X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					Y	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: 132,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,044

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)//CONT.// 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248812 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7443 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		59	-0-	59	59	2	1	57	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					-0-
*11	59	X	-0-	-0-	-59	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 59 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLETTSVILLE, EAST (9800) 38245 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC 254244
GERDES, G.H. JR. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 124792 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9774 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
MARY B. GOLSCH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 109231 COMPL. DATE 04/30/1994 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10006 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	2204	-0-	-3965	-0-	2143	3	61	9	N	55					181
02	5572	X	2987	-0-	-2585	-0-	7	1	2919	3	N	55					236
							61	9									
03	6169	X	5196	-0-	-973	-0-	121	1	5028	3	N	43	189	1			90
							47	9									
04	5130	X	3277	-0-	-1853	-0-	89	1	3009	3	N	163					253
							179	9									
05	3937	X	1329	-0-	-2608	-0-	42	1	1279	3	N	7	192	1			68
							8	9									
06	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	155	1	5337	3	N	118					186
							130	9									
07	5208	X	643	-0-	-4565	-0-	16	1	562	3	N	59	181	1			64
							65	9									
08	5208	X	685	-0-	-4523	-0-	18	1	667	3	N	-0-					64
09	5610	X	3445	-0-	-2165	-0-	96	1	3265	3	N	76					140
							84	9									
10	5797	X	5369	-0-	-428	-0-	143	1	5075	3	N	137	182	1			95
							151	9									
11	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	160	1	5370	3	N	100					195
							110	9									
12	3565	X	2202	-0-	-1363	-0-	116	1	2033	3	N	48	192	1			51
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 38,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 861

HALLETTSVILLE, EAST (9800) //CONT.// 38245 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MARY B. GOLSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113228 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9926 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	2158	-0-	-1810	-0-	2137	3	21	9	N	19					109
02	2436	X	1956	-0-	-480	-0-	4	1	1919	3	N	30					139
							33	9									
03	2697	X	1601	-0-	-1096	-0-	37	1	1558	3	N	5					144
							6	9									
04	2250	X	1979	-0-	-271	-0-	57	1	1922	3	N	-0-					144
05	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	103	1	3157	3	N	117	192	1			69
							129	9									
06	2100	X	730	-0-	-1370	-0-	21	1	709	3	N	-0-					69
07	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	108	1	3690	3	N	57					126
							63	9									
08	3379	X	3196	-0-	-183	-0-	82	1	3070	3	N	40					166
							44	9									
09	3270	X	1775	-0-	-1495	-0-	49	1	1672	3	N	49	178	1			37
							54	9									
10	3875	X	1881	-0-	-1994	-0-	52	1	1829	3	N	-0-					37
11	3750	X	1410	-0-	-2340	-0-	41	1	1369	3	N	-0-					37
12	3875	X	694	-0-	-3181	-0-	37	1	644	3	N	12					49
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 24,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON) 38250 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
BERTHA ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 071799 COMPL. DATE 05/14/1977 TOTAL DEPTH 14371 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18292	X	18292	-0-	-0-	-0-	627	1	17217	2	Y	407	440	2			29
							448	9									
02	16368	X	16368	-0-	-0-	-0-	624	1	15359	2	Y	350	284	2			95
							385	9									
03	18417	X	18417	-0-	-0-	-0-	662	1	17334	2	Y	383	418	2			60
							421	9									
04	17706	X	17706	-0-	-0-	-0-	646	1	16671	2	Y	354	336	2			78
							389	9									
05	17842	X	17842	-0-	-0-	-0-	652	1	16797	2	Y	357	416	2			19
							393	9									
06	17173	X	17173	-0-	-0-	-0-	812	1	15990	2	Y	337	327	2			29
							371	9									
07	18111	X	18111	-0-	-0-	-0-	899	1	16827	2	Y	350	344	2			35
							385	9									
08	16957	X	15270	-0-	-1687	-0-	669	1	14275	2	Y	296	257	2			74
							326	9									
09	16410	X	16036	-0-	-374	-0-	752	1	14925	2	Y	326	310	2			90
							359	9									
10	19289	X	19289	-0-	-0-	-0-	856	1	17972	2	Y	419	425	2			84
							461	9									
11	17946	X	17946	-0-	-0-	-0-	487	1	16708	2	Y	397	385	2			96
							314	3	437	9							
12	16957	X	16029	-0-	-928	-0-	754	1	14226	2	Y	345	375	2			66
							669	3	380	9							

TOTAL GAS PROD: 208,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,321

HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON) //CONT.// 38250 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
HENKES, A. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074489 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 14505 PERF.11028 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12240	X	12240	-0-	-0-	-0-	419 328	1 9	11493	2	Y	298	323	2			21
02	11102	X	11102	-0-	-0-	-0-	422 286	1 9	10394	2	Y	260	211	2			70
03	12830	X	12830	-0-	-0-	-0-	460 322	1 9	12048	2	Y	293	317	2			46
04	12350	X	12350	-0-	-0-	-0-	449 298	1 9	11603	2	Y	271	257	2			60
05	12827	X	12827	-0-	-0-	-0-	468 294	1 9	12065	2	Y	267	313	2			14
06	12129	X	12129	-0-	-0-	-0-	573 277	1 9	11279	2	Y	252	245	2			21
07	12764	X	12764	-0-	-0-	-0-	633 283	1 9	11848	2	Y	257	253	2			25
08	11874	X	11874	-0-	-0-	-0-	520 264	1 9	11090	2	Y	240	205	2			60
09	12463	X	12463	-0-	-0-	-0-	586 289	1 9	11588	2	Y	263	251	2			72
10	12599	X	12599	-0-	-0-	-0-	560 315	1 9	11724	2	Y	286	301	2			57
11	12032	X	12032	-0-	-0-	-0-	328 182	1 3	11236 286	2 9	Y	260	254	2			63
12	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					Y	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 135,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,947

ETZLER, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077411 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 14271 PERF.10316 - 10343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10261	X	6284	-0-	-3977	-0-	215 160	1 9	5909	2	Y	145	169	2			10
02	8764	X	3600	-0-	-5164	-0-	137 89	1 9	3374	2	Y	81	69	2			22
03	9703	X	8736	-0-	-967	-0-	314 207	1 9	8215	2	Y	188	181	2			29
04	9240	X	8333	-0-	-907	-0-	304 191	1 9	7838	2	Y	174	165	2			38
05	9548	X	7951	-0-	-1597	-0-	290 184	1 9	7477	2	Y	167	196	2			9
06	8460	X	8128	-0-	-332	-0-	384 173	1 9	7571	2	Y	157	152	2			14
07	8742	X	6390	-0-	-2352	-0-	317 143	1 9	5930	2	Y	130	131	2			13
08	8525	X	5701	-0-	-2824	-0-	250 127	1 9	5324	2	Y	115	99	2			29
09	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	398 199	1 9	7889	2	Y	181	160	2			50
10	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	384 217	1 9	8059	2	Y	197	207	2			40
11	8130	X	4684	-0-	-3446	-0-	128 74	1 3	4382 100	2 9	Y	91	109	2			22
12	8525	X	4851	-0-	-3674	-0-	229 182	1 3	4338 102	2 9	Y	93	97	2			18

TOTAL GAS PROD: 81,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,719

HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON) //CONT.// 38250 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHEINEMAN, J. A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 074491 COMPL. DATE 10/16/1977 TOTAL DEPTH 12503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					95
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					95
03	217	N	98	-0-	-119	-0-	98	2			Y	-0-					95
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					95
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					95
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					95
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					95
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					95
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			Y	-0-					95
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			Y	-0-					95
11	210	N	104	-0-	-106	-0-	104	2			Y	-0-					95
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 1,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EINKAUF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077822 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 11846 PERF.10469 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1030	2	31	9	N	28					180
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	954	2	6	9	N	5					185
03	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2355	2	28	9	N	25	182	1			28
04	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2044	2	14	9	N	13					41
05	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2238	2	19	9	N	17					58
06	3000	N	3204	-0-	204	204	3154	2	50	9	N	45					103
07	2932	N	2728	-0-	-204	-0-	2698	2	30	9	N	27					130
08	3042	N	3042	-0-	-0-	-0-	3039	2	3	9	N	3					133
09	3000	X	1214	-0-	-1786	-0-	1206	2	8	9	N	7					140
10	3100	X	1231	-0-	-1869	-0-	1203	2	28	9	N	25					165
11	3000	X	1326	-0-	-1674	-0-	1318	2	8	9	N	7					172
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					172

TOTAL GAS PROD: 21,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

HALLETTSVILLE, SOUTH (WX. 6900) 38250 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
HENKE WELL #: 1 RRCID -> 269111 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 6812 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					22
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2017 - P/A 05/20/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLETTSVILLE, SOUTH (WX. 6900) //CONT.// 38250 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
SCHINDLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281999 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7766 - 7793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	81933 X	51080	-0-	-30853	-0-	50120	2	960	9	N	873	729	1			144
06	79290 X	77757	-0-	-1533	-0-	76340	2	1417	9	N	1288	1301	1			131
07	81933 X	77678	-0-	-4255	-0-	76238	2	1440	9	N	1309	1290	1			150
08	81933 X	59820	-0-	-22113	-0-	58709	2	1111	9	N	1010	945	2			215
09	79290 X	59489	-0-	-19801	-0-	58459	2	1030	9	N	936	934	1			217
10	80352 X	75097	-0-	-5255	-0-	73807	2	1290	9	N	1173	1134	1			256
11	77760 X	70884	-0-	-6876	-0-	69728	2	1156	9	N	1051	1143	1			164
12	77686 X	70604	-0-	-7082	-0-	69426	2	1178	9	N	1071	963	1			272

TOTAL GAS PROD: 542,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,711

HALLETTSVILLE, S. (YEGUA 3650) 38250 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LGDC CORPORATION 500227
SHINER WELL #: 1 RRCID -> 245905 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 4425 - 4442

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
E. J. HOFFER WELL #: 1 RRCID -> 280465 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 4493 - 4499

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106					N	-0-					28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106					N	-0-					28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106					N	-0-					28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106					N	-0-					28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106					N	-0-					28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106					N	-0-					28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106					N	-0-					28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106					N	-0-					28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106					N	-0-					28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106					N	-0-					28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106					N	-0-					28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/01/2015 - P/A 06/23/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARMON, SOUTH (6400) 39120 498 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
GEMARMI INC. 298884
SCHEEL, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 213979 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6396 - 6400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11272 12/10/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARREL (SLICK) 39194 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
U1 RANCH OIL 880291
LUKER, B. J ET AL WELL #: 1 RRCID -> 134123 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7592 - 7598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	134	-0-	-83	-0-	134	2		N	-0-			-0-
02	224 N	123	-0-	-101	-0-	123	2		N	-0-			-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
07	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2		N	-0-			-0-
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS (TARA) 39240 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
WITT, THEODORE A. WELL #: 1 RRCID -> 129569 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 3172 - 3798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS (WILCOX-LULING) 39240 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HARRIS, PEARL -A- WELL #: 1 RRCID -> 150720 COMPL. DATE 06/20/1994 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 7590 - 7600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS (WILCOX-MACKHANK) 39240 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HARRIS PEARL -A- MACKHANK G.U. WELL #: 4 RRCID -> 090136 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8160 - 8165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	783	2	10	9	Y	9					299
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	733	2	13	9	Y	12					311
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	308	2	17	3	Y	5					316
						6	9									
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	669	2	36	3	Y	-0-	222	1			94
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	554	2	18	3	Y	11					105
						12	9									
06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	583	2	33	3	Y	6					111
						7	9									
07	612 N	612	-0-	-0-	-0-	582	2	26	3	Y	4					115
						4	9									
08	DLQ G-10	605	-0-	605	605	571	2	28	3	Y	5					120
						6	9									
09	DLQ G-10	604	-0-	604	1209	561	2	36	3	Y	6					126
						7	9									
10	DLQ G-10	570	-0-	570	1779	534	2	30	3	Y	5	28	1			103
						6	9									
11	DLQ G-10	572	-0-	572	2351	542	2	26	3	Y	4					107
						4	9									
*12	2942 N	591	-0-	-2351	-0-	555	2	30	3	Y	5					112
						6	9									

TOTAL GAS PROD: 7,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

HARRIS (WILCOX-12050) 39240 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
KINGERY, F. G. WELL #: 1 RRCID -> 105343 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 13089 PERF.12068 - 12086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8146 #	3557	-0-	-4589	-0-	3438	2	119	9	Y	108					485
02	8146 #	3373	-0-	-4773	-0-	3239	2	134	9	Y	122	178	1			429
03	2697 #	1537	-0-	-1160	-0-	1362	2	79	3	Y	87	179	1			337
						96	9									
04	3580 R	3580	-0-	-0-	-0-	3268	2	174	3	Y	125	277	1			185
						138	9									
05	3720	3461	-0-	-259	-0-	3242	2	108	3	Y	101					286
						111	9									
06	3600	3441	-0-	-159	-0-	3148	2	177	3	Y	105	188	1			203
						116	9									
07	3720	3460	-0-	-260	-0-	3221	2	148	3	Y	83					286
						91	9									
08	DLQ G-10	3441	-0-	3441	3441	3181	2	164	3	Y	87					373
						96	9									
09	DLQ G-10	3365	-0-	3365	6806	3055	2	186	3	Y	113	188	1			298
						124	9									
10	DLQ G-10	3346	-0-	3346	10152	3053	2	180	3	Y	103	150	1			251
						113	9									
11	DLQ G-10	3232	-0-	3232	13384	2916	2	142	3	Y	158	185	1			224
						174	9									
*12	3450	3271	-0-	-179	13205	3010	2	156	3	Y	95					319
						105	9									

TOTAL GAS PROD: 39,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,287

HARRIS, NE. (MASSIVE SEG. C) 39247 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
HARRIS -N- WELL #: 2 RRCID -> 118346 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8636 - 8656

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		32
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		32
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		32
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		32
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		32
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		32
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		32
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		32
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		32
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		32
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		32
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWES (BASAL MIOCENE) 39718 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MATAGORDA RESOURCES CO., INC. 533028
HAWES, EMILY P. WELL #: 2D RRCID -> 117363 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5258 - 5275

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEALEY (PETTUS) 40007 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
HEALEY WELL #: 1 RRCID -> 195239 COMPL. DATE 08/00/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4575 - 4578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEALEY (YEGUA 4824) 40007 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
CARPENTER WELL #: 4 RRCID -> 270936 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4895 - 4899

01	10044 #	8956	-0-	-1088	-0-	237	1	8718	3	N	1					9
						1	9									
02	9072 #	8231	-0-	-841	-0-	221	1	8007	3	N	3					12
						3	9									
03	10044 #	8486	-0-	-1558	-0-	245	1	8240	3	N	1					13
						1	9									
04	9450 #	7420	-0-	-2030	-0-	230	1	7188	3	N	2					15
						2	9									
05	9765 #	6798	-0-	-2967	-0-	214	1	6584	3	N	-0-					15
06	8820 #	6764	-0-	-2056	-0-	230	1	6532	3	N	2					17
						2	9									
07	9114 #	6281	-0-	-2833	-0-	182	1	6095	3	N	4					21
						4	9									
08	8494 #	3967	-0-	-4527	-0-	142	1	3825	3	N	-0-					21
09	7410 #	4191	-0-	-3219	-0-	119	1	4072	3	N	-0-	21	1			-0-
10	6975 #	6547	-0-	-428	-0-	318	1	6229	3	N	-0-					-0-
11	6750 #	6304	-0-	-446	-0-	328	1	5976	3	N	-0-					-0-
12	6293 #	6124	-0-	-169	-0-	301	1	5823	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HEARD RANCH (FRIO Z) 40032 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
O' BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 256909 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4705 - 4797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3378	X	3378	-0-	-0-	B	-0-	84	1	3290	2	N	4					92
								4	9									
02	3375	X	3375	-0-	-0-	B	-0-	3290	1	84	2	N	1					93
								1	9									
03	2826	N	2826	-0-	-0-	B	-0-	294	1	2530	2	N	2					95
								2	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					95
05	2490	X	384	-0-	-2106	B	-0-	38	1	345	2	N	1					96
								1	9									
06	3270	X	-0-	-0-	-3270	B	-0-					N	-0-					96
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					96
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					96
09	360	X	-0-	-0-	-360	B	-0-					N	-0-					96
10	372	X	-0-	-0-	-372	B	-0-					N	-0-					96
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					96
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 9,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
C.E. HEARD "B" WELL #: 20 RRCID -> 230418 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4705 - 4715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	208	-0-	-40	B	-0-	12	1	194	2	Y	2					40
								2	9									
02	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	20	1	288	2	Y	4					44
								4	9									
03	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-					Y	-0-					44
04	246	N	246	-0-	-0-	B	-0-	15	1	229	2	Y	2					46
								2	9									
05	368	N	368	-0-	-0-	B	-0-	24	1	338	2	Y	5					51
								6	9									
06	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	15	1	206	2	Y	-0-					51
07	248	N	213	-0-	-35	B	-0-	14	1	197	2	Y	2					53
								2	9									
08	229	N	229	-0-	-0-	B	-0-	15	1	211	2	Y	3					56
								3	9									
09	210	N	60	-0-	-150	B	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					56
10	261	N	261	-0-	-0-	B	-0-	15	1	237	2	Y	8					64
								9	9									
11	337	N	337	-0-	-0-	B	-0-	21	1	314	2	Y	2					66
								2	9									
12	62	N	22	-0-	-40	B	-0-	1	1	20	2	Y	1	29	1			38
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

HEARD RANCH (2900) 40032 264 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C.E. "B" WELL #: 10 RRCID -> 068265 COMPL. DATE 12/17/1968 TOTAL DEPTH 2512 PERF. 2280 - 2360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 18 RRCID -> 205538 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 2974 - 3892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	89	-0-	89	89	5	1	84	2	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	82	-0-	82	171	5	1	77	2	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 19 RRCID -> 237019 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 2980 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	137	-0-	137	137	8	1	129	2	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	189	-0-	189	326	11	1	178	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (2900) //CONT.// 40032 264 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
HEARD, CE 'B' WELL #: 46 RRCID -> 266678 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 2931 - 2983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	197	1	3296	2	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	354	-0-	354	354	22	1	332	2	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	354					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	354					N	-0-			-0-
05	354 X	-0-	-0-	-354	-0-					N	-0-			-0-
06	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-			-0-
07	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (3500) 40032 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
MILAGROS RANCH Y WELL #: 1 RRCID -> 281293 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 3474 - 3480

01	11472 X	11472	-0-	-0-	-0-	60	1	11412	2	N	-0-			6
02	14532 X	8405	-0-	-6127	-0-	47	1	8358	2	N	-0-			6
03	16089 X	9061	-0-	-7028	-0-	52	1	9009	2	N	-0-			6
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
05	11966 X	8849	-0-	-3117	-0-	40	1	8809	2	N	-0-			6
06	11100 X	10619	-0-	-481	-0-	155	1	10464	2	N	-0-			6
07	9152 X	9152	-0-	-0-	-0-	158	1	8994	2	N	-0-			6
08	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-			6
09	9205 X	9205	-0-	-0-	-0-	50	1	9155	2	N	-0-			6
10	10164 X	10164	-0-	-0-	-0-	238	1	9926	2	N	-0-			6
11	10620 X	NO RPT	-0-	-10620	-0-					N	NO RPT			6
12	9145 X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					N	NO RPT			6

TOTAL GAS PROD: 77,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C. E. "B" WELL #: 47 RRCID -> 242489 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 3507 - 3912

01	925 N	925	-0-	-0-	-0-	52	1	873	2	Y	-0-			-0-
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	39	1	572	2	Y	-0-			-0-
03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	44	1	686	2	Y	-0-			-0-
04	900 N	617	-0-	-283	-0-	37	1	580	2	Y	-0-			-0-
05	682 N	520	-0-	-162	-0-	34	1	486	2	Y	-0-			-0-
06	720 N	390	-0-	-330	-0-	26	1	364	2	Y	-0-			-0-
07	651 N	134	-0-	-517	-0-	9	1	125	2	Y	-0-			-0-
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	29	1	409	2	Y	-0-			-0-
09	390 N	301	-0-	-89	-0-	20	1	281	2	Y	-0-			-0-
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	16	1	264	2	Y	-0-			-0-
11	420 N	388	-0-	-32	-0-	24	1	364	2	Y	-0-			-0-
12	310 N	60	-0-	-250	-0-	4	1	56	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (3550) 40032 399 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C.E. 'B' WELL #: 43 RRCID -> 282539 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 3567 - 4462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (3650) 40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C. E. "B" WELL #: 3 RRCID -> 139800 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 3648 - 3660

01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	41	1	683	2	Y	-0-			-0-
02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	50	1	740	2	Y	-0-			-0-
03	694 N	694	-0-	-0-	-0-	42	1	652	2	Y	-0-			-0-
04	707 N	707	-0-	-0-	-0-	43	1	664	2	Y	-0-			-0-
05	775 N	752	-0-	-23	-0-	50	1	702	2	Y	-0-			-0-
06	660 N	585	-0-	-75	-0-	39	1	546	2	Y	-0-			-0-
07	744 N	594	-0-	-150	-0-	39	1	555	2	Y	-0-			-0-
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	39	1	539	2	Y	-0-			-0-
09	600 N	563	-0-	-37	-0-	38	1	525	2	Y	-0-			-0-
10	589 N	515	-0-	-74	-0-	30	1	485	2	Y	-0-			-0-
11	570 N	545	-0-	-25	-0-	34	1	511	2	Y	-0-			-0-
12	589 N	502	-0-	-87	-0-	30	1	472	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. 'B' (3650) WELL #: 6 RRCID -> 151101 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3515 - 3704

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	107	-0-	107	107	7	1	100	2	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	148	-0-	148	255	9	1	139	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (3650) //CONT.// 40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
HEARD, C. E. "B" WELL #: 17 RRCID -> 212412 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3569 - 3577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 21 RRCID -> 215104 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3594 - 3618

01	713 N	608	-0-	-105	-0-	34	1	574	2	Y	-0-					-0-
02	660 N	660	-0-	-0-	-0-	42	1	618	2	Y	-0-					-0-
03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	38	1	595	2	Y	-0-					-0-
04	604 N	604	-0-	-0-	-0-	37	1	567	2	Y	-0-					-0-
05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	53	1	752	2	Y	-0-					-0-
06	600 N	244	-0-	-356	-0-	16	1	228	2	Y	-0-					-0-
07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	41	1	580	2	Y	-0-					-0-
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	35	1	486	2	Y	-0-					-0-
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	41	1	569	2	Y	-0-					-0-
10	809 N	809	-0-	-0-	-0-	47	1	762	2	Y	-0-					-0-
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	38	1	582	2	Y	-0-					-0-
*12	894 N	894	-0-	-0-	-0-	54	1	840	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 26 RRCID -> 223043 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3266 - 3678

01	14B2 EXT	4360	-0-	4360	8900	245	1	4096	2	Y	17					28
						19	9									
02	13284 X	4384	-0-	-8900	-0-	277	1	4098	2	Y	8					36
						9	9									
03	11061 X	11061	-0-	-0-	-0-	662	1	10399	2	Y	-0-					36
04	10237 X	10237	-0-	-0-	-0-	621	1	9616	2	Y	-0-					36
05	8913 X	8913	-0-	-0-	-0-	589	1	8324	2	Y	-0-					36
06	4350 X	2859	-0-	-1491	-0-	189	1	2670	2	Y	-0-					36
07	4495 X	1391	-0-	-3104	-0-	92	1	1299	2	Y	-0-					36
08	869 X	869	-0-	-0-	-0-	58	1	811	2	Y	-0-					36
09	9450 X	987	-0-	-8463	-0-	67	1	920	2	Y	-0-					36
10	8928 X	894	-0-	-8034	-0-	52	1	842	2	Y	-0-					36
11	2850 X	605	-0-	-2245	-0-	37	1	568	2	Y	-0-					36
12	1395 X	322	-0-	-1073	-0-	19	1	303	2	Y	-0-	16	1			20

TOTAL GAS PROD: 46,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

HEARD RANCH (3650) //CONT.// 40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
HEARD,C.E "B" WELL #: 33 RRCID -> 230423 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 3656 - 4164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		14	-0-	14	97	1	1	12	2	Y	1					12
							1	9									
02	97	X	-0-	-0-	-97	-0-					Y	-0-					12
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					12
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			7

TOTAL GAS PROD: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HEARD, C. E. "B" WELL #: 38 RRCID -> 232874 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 3521 - 4386

01	3472	X	3261	-0-	-211	-0-	184	1	3077	2	Y	-0-					-0-
02	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	224	1	3313	2	Y	-0-					-0-
03	3689	X	2730	-0-	-959	-0-	163	1	2567	2	Y	-0-					-0-
04	3570	X	2454	-0-	-1116	-0-	149	1	2305	2	Y	-0-					-0-
05	3906	X	2499	-0-	-1407	-0-	165	1	2334	2	Y	-0-					-0-
06	3780	X	2559	-0-	-1221	-0-	169	1	2390	2	Y	-0-					-0-
07	3906	X	2950	-0-	-956	-0-	194	1	2756	2	Y	-0-					-0-
08	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	142	1	1980	2	Y	-0-					-0-
09	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	199	1	2740	2	Y	-0-					-0-
10	2945	X	2757	-0-	-188	-0-	162	1	2595	2	Y	-0-					-0-
11	2850	X	2467	-0-	-383	-0-	152	1	2315	2	Y	-0-					-0-
12	3038	X	2791	-0-	-247	-0-	168	1	2623	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 37 RRCID -> 232897 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 3604 - 3622

01	14B2 EXT		18	-0-	18	116	1	1	16	2	Y	1					12
							1	9									
02	116	X	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					12
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					12
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			7

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HEARD RANCH (3650) //CONT.// 40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
HEARD, C. E. "B" WELL #: 1 RRCID -> 236033 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 3576 - 4498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	39	1	645	2	Y	-0-			-0-
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	57	1	839	2	Y	-0-			-0-
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	52	1	815	2	Y	-0-			-0-
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	47	1	729	2	Y	-0-			-0-
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	42	1	599	2	Y	-0-			-0-
06	570	N	530	-0-	-40	-0-	35	1	495	2	Y	-0-			-0-
07	589	N	570	-0-	-19	-0-	38	1	532	2	Y	-0-			-0-
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	34	1	468	2	Y	-0-			-0-
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	46	1	638	2	Y	-0-			-0-
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	38	1	611	2	Y	-0-			-0-
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	33	1	496	2	Y	-0-			-0-
12	713	N	529	-0-	-184	-0-	32	1	497	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 32 RRCID -> 269320 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5013 PERF. 3628 - 3785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	377	1	6289	2	N	-0-			-0-
02	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	360	1	5319	2	N	-0-			-0-
03	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	373	1	5864	2	N	-0-			-0-
04	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	354	1	5488	2	N	-0-			-0-
05	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	378	1	5344	2	N	-0-			-0-
06	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	372	1	5256	2	N	-0-			-0-
07	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	387	1	5486	2	N	-0-			-0-
08	5332	X	4462	-0-	-870	-0-	299	1	4163	2	N	-0-			-0-
09	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	357	1	4926	2	N	-0-			-0-
10	5332	X	4519	-0-	-813	-0-	265	1	4254	2	N	-0-			-0-
11	5160	X	4667	-0-	-493	-0-	288	1	4379	2	N	-0-			-0-
12	5332	X	4585	-0-	-747	-0-	276	1	4309	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. 'B' WELL #: 41 RRCID -> 269853 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3540 - 3913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1535	-0-	-449	-0-	87	1	1448	2	N	-0-			-0-
02	1792	X	1233	-0-	-559	-0-	78	1	1155	2	N	-0-			-0-
03	1860	X	1076	-0-	-784	-0-	64	1	1012	2	N	-0-			-0-
04	1800	X	1201	-0-	-599	-0-	73	1	1128	2	N	-0-			-0-
05	1705	X	1645	-0-	-60	-0-	109	1	1536	2	N	-0-			-0-
06	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	100	1	1408	2	N	-0-			-0-
07	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	106	1	1505	2	N	-0-			-0-
08	1643	X	1379	-0-	-264	-0-	92	1	1287	2	N	-0-			-0-
09	1590	X	1553	-0-	-37	-0-	105	1	1448	2	N	-0-			-0-
10	1643	X	1528	-0-	-115	-0-	90	1	1438	2	N	-0-			-0-
11	1560	X	1243	-0-	-317	-0-	77	1	1166	2	N	-0-			-0-
12	1612	X	1124	-0-	-488	-0-	68	1	1056	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (3650) //CONT.// 40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
HEARD, C. E. 'B' WELL #: 36 RRCID -> 269857 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3638 - 3896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	130	1	2162	2	N	-0-			-0-
02	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	164	1	2430	2	N	-0-			-0-
03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	129	1	2032	2	N	-0-			-0-
04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	130	1	2010	2	N	-0-			-0-
05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	150	1	2115	2	N	-0-			-0-
06	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	127	1	1786	2	N	-0-			-0-
07	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	121	1	1711	2	N	-0-			-0-
08	1302	N	736	-0-	-566	-0-	49	1	687	2	N	-0-			-0-
09	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	130	1	1787	2	N	-0-			-0-
10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	109	1	1755	2	N	-0-			-0-
11	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	110	1	1673	2	N	-0-			-0-
*12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	103	1	1603	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 24 RRCID -> 270511 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3669 - 3787

01	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	308	1	5147	2	N	-0-			-0-
02	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	336	1	4970	2	N	-0-			-0-
03	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	343	1	5394	2	N	-0-			-0-
04	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	283	1	4389	2	N	-0-			-0-
05	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	306	1	4328	2	N	-0-			-0-
06	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	283	1	3989	2	N	-0-			-0-
07	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	278	1	3943	2	N	-0-			-0-
08	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	271	1	3777	2	N	-0-			-0-
09	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	294	1	4050	2	N	-0-			-0-
10	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	260	1	4180	2	N	-0-			-0-
11	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	255	1	3878	2	N	-0-			-0-
*12	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	247	1	3864	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 25 RRCID -> 270512 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3690 - 3700

01	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	144	1	2399	2	N	-0-			-0-
02	2576	X	2353	-0-	-223	-0-	149	1	2204	2	N	-0-			-0-
03	2852	X	2107	-0-	-745	-0-	126	1	1981	2	N	-0-			-0-
04	2760	X	2093	-0-	-667	-0-	127	1	1966	2	N	-0-			-0-
05	2604	X	2217	-0-	-387	-0-	147	1	2070	2	N	-0-			-0-
06	2520	X	1889	-0-	-631	-0-	125	1	1764	2	N	-0-			-0-
07	2604	X	2158	-0-	-446	-0-	142	1	2016	2	N	-0-			-0-
08	2232	X	1865	-0-	-367	-0-	125	1	1740	2	N	-0-			-0-
09	2160	X	1882	-0-	-278	-0-	127	1	1755	2	N	-0-			-0-
10	2232	X	1848	-0-	-384	-0-	108	1	1740	2	N	-0-			-0-
11	2100	X	1763	-0-	-337	-0-	109	1	1654	2	N	-0-			-0-
12	2170	X	1745	-0-	-425	-0-	105	1	1640	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (3700) 40032 528 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
HEARD, GEORGIA WELL #: 3 RRCID -> 001984 COMPL. DATE 04/16/1954 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 3673 - 3685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (3875) 40032 547 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C. E. 'B' WELL #: 48 RRCID -> 283148 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 3879 - 3881

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (3890) 40032 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C. E. 'B' WELL #: 30 RRCID -> 282439 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 4991 PERF. 3367 - 4428

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (3900) 40032 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C. E. "B" WELL #: 8 U RRCID -> 034755 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3808 - 3837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1798 N	921	-0-	-877	-0-	52	1	869	2	Y	-0-			-0-
02	778 N	778	-0-	-0-	-0-	49	1	729	2	Y	-0-			-0-
03	1116 N	201	-0-	-915	-0-	12	1	189	2	Y	-0-			-0-
04	900 N	482	-0-	-418	-0-	29	1	453	2	Y	-0-			-0-
05	868 N	620	-0-	-248	-0-	41	1	579	2	Y	-0-			-0-
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	44	1	622	2	Y	-0-			-0-
07	708 N	708	-0-	-0-	-0-	47	1	661	2	Y	-0-			-0-
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	22	1	299	2	Y	-0-			-0-
09	660 N	231	-0-	-429	-0-	16	1	215	2	Y	-0-			-0-
10	713 N	143	-0-	-570	-0-	8	1	135	2	Y	-0-			-0-
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	31	1	467	2	Y	-0-			-0-
*12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	38	1	598	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 16 RRCID -> 118604 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2600 - 3534

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	107	-0-	107	107	7	1	100	2	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	148	-0-	148	255	9	1	139	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (4000) 40032 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C. E. -B- WELL #: 8 RRCID -> 034895 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3884 - 3890

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (4050) 40032 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C. E. 'B' WELL #: 35 RRCID -> 266677 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3527 - 4218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100 #	2428	-0-	-672	-0-	137	1	2291	2	N	-0-					-0-
02	2688 #	1779	-0-	-909	-0-	113	1	1666	2	N	-0-					-0-
03	2945 #	2075	-0-	-870	-0-	124	1	1951	2	N	-0-					-0-
04	2670 #	1976	-0-	-694	-0-	120	1	1856	2	N	-0-					-0-
05	2511 #	2068	-0-	-443	-0-	137	1	1931	2	N	-0-					-0-
06	2340 #	2008	-0-	-332	-0-	133	1	1875	2	N	-0-					-0-
07	2077 #	2002	-0-	-75	-0-	132	1	1870	2	N	-0-					-0-
08	2077 #	1766	-0-	-311	-0-	118	1	1648	2	N	-0-					-0-
09	2109 R	2109	-0-	-0-	-0-	143	1	1966	2	N	-0-					-0-
10	2077 #	1992	-0-	-85	-0-	117	1	1875	2	N	-0-					-0-
11	2010 #	1867	-0-	-143	-0-	115	1	1752	2	N	-0-					-0-
12	2170 #	1918	-0-	-252	-0-	115	1	1803	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (4300) 40032 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
HEARD, GEORGIA MRS. WELL #: 10 RRCID -> 052678 COMPL. DATE 04/12/1972 TOTAL DEPTH 4783 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILAGROS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 250755 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4480 - 4488

01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	1			N	-0-					-0-
03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	7472	-0-	4372	4372	172	1	7300	2	N	-0-					-0-
09	3000 N	335	-0-	-2665	1707	335	2			N	-0-					-0-
10	2364 N	657	-0-	-1707	-0-	657	2			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (4300) //CONT.// 40032 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C.E. "B" WELL #: 9 RRCID -> 044896 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4362 - 4368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2345	-0-	-197	-0-	133	1	2212	2	Y	-0-					-0-
02	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	179	1	2647	2	Y	-0-					-0-
03	2759	X	2341	-0-	-418	-0-	140	1	2201	2	Y	-0-					-0-
04	2670	X	2124	-0-	-546	-0-	129	1	1995	2	Y	-0-					-0-
05	3131	X	2254	-0-	-877	-0-	149	1	2105	2	Y	-0-					-0-
06	3030	X	2011	-0-	-1019	-0-	133	1	1878	2	Y	-0-					-0-
07	3131	X	2061	-0-	-1070	-0-	136	1	1925	2	Y	-0-					-0-
08	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	118	1	1648	2	Y	-0-					-0-
09	2190	X	2020	-0-	-170	-0-	137	1	1883	2	Y	-0-					-0-
10	2263	X	2138	-0-	-125	-0-	125	1	2013	2	Y	-0-					-0-
11	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	126	1	1910	2	Y	-0-					-0-
12	2077	N	2016	-0-	-61	-0-	121	1	1895	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C.E. -B- WELL #: 5 RRCID -> 124816 COMPL. DATE 06/18/1987 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4172 - 4234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
10	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 30 RRCID -> 230419 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 4991 PERF. 3367 - 4428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	50	1	832	2	Y	-0-					-0-
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	79	1	1163	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	15030	-0-	11930	11930	900	1	14130	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	14915	-0-	11915	23845	904	1	14011	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	14100	-0-	11000	34845	932	1	13168	2	Y	-0-					-0-
06	40159	X	5314	-0-	-34845	-0-	352	1	4962	2	Y	-0-					-0-
07	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	85	1	1209	2	Y	-0-					-0-
08	700	X	700	-0-	-0-	-0-	47	1	653	2	Y	-0-					-0-
09	14550	X	690	-0-	-13860	-0-	47	1	643	2	Y	-0-					-0-
10	14105	X	585	-0-	-13520	-0-	34	1	551	2	Y	-0-					-0-
11	5310	X	471	-0-	-4839	-0-	29	1	442	2	Y	-0-					-0-
12	1302	X	266	-0-	-1036	-0-	16	1	250	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (4300) //CONT.// 40032 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
HEARD, C. E. "B" WELL #: 49 RRCID -> 244423 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3951 - 4698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	71	1	1192	2	Y	-0-					-0-
02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	108	1	1591	2	Y	-0-					-0-
03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	96	1	1509	2	Y	-0-					-0-
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	82	1	1273	2	Y	-0-					-0-
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	92	1	1292	2	Y	-0-					-0-
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	83	1	1172	2	Y	-0-					-0-
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	85	1	1208	2	Y	-0-					-0-
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	72	1	1000	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1074	-0-	-186	-0-	73	1	1001	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	986	-0-	-316	-0-	58	1	928	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	1018	-0-	-32	-0-	63	1	955	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	774	-0-	-342	-0-	47	1	727	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (4400) 40032 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
MILAGROS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 266613 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4446 - 4452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	166	1	6483	2	N	22					195
							24	9									
02	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	6483	1	166	2	N	7					202
							8	9									
03	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	510	1	5526	2	N	4					206
							4	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
05	6355	X	5973	-0-	-382	-0-	475	1	5496	2	N	2					208
							2	9									
06	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	599	1	6910	2	N	-0-					208
07	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	646	1	6986	2	N	-0-					208
08	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	676	1	5412	2	N	2					210
							2	9									
09	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	209	1	6794	2	N	3					213
							3	9									
10	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	963	1	7044	2	N	-0-					213
11	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					N	NO RPT					213
12	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					213

TOTAL GAS PROD: 61,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C. E. "B" WELL #: 11 RRCID -> 124470 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 4926 PERF. 4329 - 4337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	42	1	701	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		719	-0-	719	719	46	1	673	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		665	-0-	665	1384	40	1	625	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		629	-0-	629	2013	38	1	591	2	Y	-0-					-0-
05	2388	X	375	-0-	-2013	-0-	25	1	350	2	Y	-0-					-0-
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	57	1	808	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	57	1	811	2	Y	-0-					-0-
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	56	1	780	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	61	1	839	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	730	-0-	-138	-0-	43	1	687	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	745	-0-	-65	-0-	46	1	699	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	588	-0-	-342	-0-	35	1	553	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (4400) //CONT.// 40032 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
HEARD, C. E. "B" WELL #: 23 RRCID -> 223044 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4678 - 4680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	222	1	3702	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.	3326	-0-	3326	3326	211	1	3115	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	3801	-0-	3801	7127	228	1	3573	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	3380	-0-	3380	10507	205	1	3175	2	Y	-0-					-0-
05	14242 X	3735	-0-	-10507	-0-	247	1	3488	2	Y	-0-					-0-
06	3810 X	3568	-0-	-242	-0-	236	1	3332	2	Y	-0-					-0-
07	3813 X	3109	-0-	-704	-0-	205	1	2904	2	Y	-0-					-0-
08	3813 X	2987	-0-	-826	-0-	200	1	2787	2	Y	-0-					-0-
09	3600 X	3153	-0-	-447	-0-	213	1	2940	2	Y	-0-					-0-
10	3720 X	2771	-0-	-949	-0-	162	1	2609	2	Y	-0-					-0-
11	3570 X	3326	-0-	-244	-0-	205	1	3121	2	Y	-0-					-0-
*12	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	204	1	3182	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 25 RRCID -> 225492 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4453 - 4460

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C.E. HEARD "B" WELL #: 28 RRCID -> 230335 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 3556 - 4382

01	155 N	28	-0-	-127	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (4400) //CONT.// 40032 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
C.E. HEARD "B" WELL #: 34 RRCID -> 230518 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4201 - 4570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340 X	3973	-0-	-367	-0-	225	1	3748	2	Y	-0-					18
02	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	234	1	3463	2	Y	-0-					18
03	5115 X	4047	-0-	-1068	-0-	242	1	3805	2	Y	-0-					18
04	4950 X	3020	-0-	-1930	-0-	183	1	2837	2	Y	-0-					18
05	4247 X	3496	-0-	-751	-0-	230	1	3254	2	Y	11					29
						12	9									
06	3960 X	3671	-0-	-289	-0-	241	1	3402	2	Y	25					54
						28	9									
07	4092 X	4001	-0-	-91	-0-	262	1	3724	2	Y	14					68
						15	9									
08	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	182	1	2535	2	Y	6					74
						7	9									
09	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	253	1	3488	2	Y	3					77
						3	9									
10	3999 X	2828	-0-	-1171	-0-	166	1	2662	2	Y	-0-					77
11	3870 X	2522	-0-	-1348	-0-	156	1	2366	2	Y	-0-					77
12	3999 X	3649	-0-	-350	-0-	219	1	3430	2	Y	-0-	34	1			43

TOTAL GAS PROD: 41,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

HEARD, C.E. "B" WELL #: 27 RRCID -> 233420 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4394 - 4402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186 N	77	-0-	-109	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	861 N	861	-0-	-0-	-0-	52	1	809	2	Y	-0-					-0-
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	31	1	440	2	Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	651 N	47	-0-	-604	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	20	1	273	2	Y	-0-					-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	41	1	617	2	Y	-0-					-0-
*12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	39	1	606	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 39 RRCID -> 235984 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 3649 - 4536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	17	-0-	17	102	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
02	135 X	33	-0-	-102	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
03	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	60	1	940	2	Y	-0-					-0-
04	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	61	1	947	2	Y	-0-					-0-
05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	45	1	630	2	Y	-0-					-0-
06	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	67	1	952	2	Y	-0-					-0-
07	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	67	1	951	2	Y	-0-					-0-
08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	57	1	790	2	Y	-0-					-0-
09	990 N	887	-0-	-103	-0-	60	1	827	2	Y	-0-					-0-
10	1023 N	942	-0-	-81	-0-	55	1	887	2	Y	-0-					-0-
11	970 N	970	-0-	-0-	-0-	60	1	910	2	Y	-0-					-0-
*12	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	62	1	970	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (4400) //CONT.// 40032 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
HEARD, C.E. "B" WELL #: 43 RRCID -> 235987 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4458 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13950	X	12273	-0-	-1677	-0-	693	1	11569	2	Y	10					56
							11	9									
02	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	661	1	9773	2	Y	6					62
							7	9									
03	13671	X	11788	-0-	-1883	-0-	706	1	11082	2	Y	-0-					62
04	12840	X	11424	-0-	-1416	-0-	693	1	10731	2	Y	-0-					62
05	13082	X	11987	-0-	-1095	-0-	792	1	11195	2	Y	-0-					62
06	12185	X	12185	-0-	-0-	-0-	806	1	11379	2	Y	-0-					62
07	11811	X	11325	-0-	-486	-0-	746	1	10579	2	Y	-0-					62
08	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	606	1	8437	2	Y	-0-					62
09	12180	X	11103	-0-	-1077	-0-	751	1	10352	2	Y	-0-					62
10	12586	X	11040	-0-	-1546	-0-	647	1	10393	2	Y	-0-					62
11	12180	X	10614	-0-	-1566	-0-	655	1	9959	2	Y	-0-					62
*12	11574	X	11574	-0-	-0-	-0-	696	1	10878	2	Y	-0-	27	1			35

TOTAL GAS PROD: 134,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

HEARD, C.E. "B" WELL #: 24 RRCID -> 247600 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4185 - 4384

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (4500) 40032 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C.E. "B" WELL #: 22 RRCID -> 215103 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4342 - 4528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	6970	-0-	-780	-0-	394	1	6576	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.	6095	-0-	6095	6095	385	1	5699	2	Y	10					10
						11	9									
03	T. A.	7812	-0-	7812	13907	467	1	7326	2	Y	17					27
						19	9									
04	T. A.	6292	-0-	6292	20199	381	1	5908	2	Y	3					30
						3	9									
05	8220	7340	-0-	-880	19319	485	1	6846	2	Y	8					38
						9	9									
06	27472	8153	-0-	-19319	-0-	539	1	7605	2	Y	8					46
						9	9									
07	8965	8965	-0-	-0-	-0-	589	1	8362	2	Y	13					59
						14	9									
08	7812 #	6901	-0-	-911	-0-	462	1	6432	2	Y	6					65
						7	9									
09	8252	8252	-0-	-0-	-0-	558	1	7691	2	Y	3					68
						3	9									
10	8370	7734	-0-	-636	-0-	452	1	7257	2	Y	23					91
						25	9									
11	8100	6652	-0-	-1448	-0-	409	1	6214	2	Y	26					117
						29	9									
12	8370	6255	-0-	-2115	-0-	374	1	5846	2	Y	32	63	1			86
						35	9									

TOTAL GAS PROD: 87,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

HEARD RANCH (4600) 40032 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C. E. "B" WELL #: 31 RRCID -> 230422 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4456 - 4736

01	25079 X	15708	-0-	-9371	-0-	888	1	14820	2	Y	-0-					-0-
02	14786 X	14786	-0-	-0-	-0-	937	1	13849	2	Y	-0-					-0-
03	17528 X	17528	-0-	-0-	-0-	1049	1	16479	2	Y	-0-					-0-
04	15902 X	15902	-0-	-0-	-0-	964	1	14938	2	Y	-0-					-0-
05	16025 X	16025	-0-	-0-	-0-	1059	1	14966	2	Y	-0-					-0-
06	16607 X	16607	-0-	-0-	-0-	1099	1	15508	2	Y	-0-					-0-
07	18980 X	18980	-0-	-0-	-0-	1250	1	17730	2	Y	-0-					-0-
08	14425 X	14425	-0-	-0-	-0-	967	1	13458	2	Y	-0-					-0-
09	16295 X	16295	-0-	-0-	-0-	1102	1	15193	2	Y	-0-					-0-
10	16647 X	15540	-0-	-1107	-0-	911	1	14629	2	Y	-0-					-0-
11	16110 X	15155	-0-	-955	-0-	936	1	14219	2	Y	-0-					-0-
12	16647 X	15428	-0-	-1219	-0-	928	1	14500	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 192,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEINZEVILLE (RECKLAW) 40203 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GAYLE, B. B. WELL #: 1 RRCID -> 197432 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7422 - 7447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
HESTER, CARL T. WELL #: 1 RRCID -> 107201 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7457 - 7464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			170
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			170
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			170
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			170
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			170
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			170
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			170
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			170
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			170
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			170
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			170
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			170

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HESTER, CARL T. WELL #: 2 RRCID -> 207664 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7420 - 7430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE (FRIO 3150) 40231 120 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
KUESTER, CHARLES WELL #: 21 RRCID -> 279871 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 3140 - 3142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 #	104	-0-	-20	-0-	104 2		N	-0-			-0-
02	112 #	105	-0-	-7	-0-	105 2		N	-0-			-0-
03	124 #	104	-0-	-20	-0-	104 2		N	-0-			-0-
04	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
05	124 #	104	-0-	-20	-0-	104 2		N	-0-			-0-
06	120 #	101	-0-	-19	-0-	101 2		N	-0-			-0-
07	124 #	102	-0-	-22	-0-	102 2		N	-0-			-0-
08	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
09	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
10	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
11	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
*12	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE (FRIO 3250) 40231 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
WELDER HEIRS "A" WELL #: A 5 RRCID -> 172717 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 3706 PERF. 3263 - 3269

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE (VICKSBURG 3800) 40231 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DFG OIL & GAS, LLC 216726
MA 206 C WELL #: 1-C RRCID -> 170674 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 3815 - 3820

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE (VICKSBURG 3900) 40231 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DFG OIL & GAS, LLC 216726
MA 206 C WELL #: 1-T RRCID -> 170678 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 3921 - 3928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE (WILCOX A-1) 40231 297 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
FIVE-JAB, INC. 271310
MATTHEW-KUESTER WELL #: 18 U RRCID -> 059775 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8030 - 8070

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE (WILCOX B-2) 40231 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FIVE-JAB, INC. 271310
MATTHEW-KUESTER WELL #: 18 L RRCID -> 002034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8000 - 8088

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO.) 40231 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MILNER WELL #: 1 RRCID -> 239490 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12720 - 13096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			45
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			45
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			45
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			45
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			45
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			45
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			45
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			45
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			45
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			45
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			45
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			45

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/18/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
E. L. MCCOLLUM ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068157 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A

01	1402 N	1402	-0-	-0- B	-0-	1402	2		Y	-0-			-0-
02	1464 N	1464	-0-	-0- B	-0-	1464	2		Y	-0-			-0-
03	1426 N	1420	-0-	-6 B	-0-	1420	2		Y	-0-			-0-
04	1379 N	1379	-0-	-0- B	-0-	1379	2		Y	-0-			-0-
05	1612 N	1509	-0-	-103 B	-0-	1509	2		Y	-0-			-0-
06	1380 N	1255	-0-	-125 B	-0-	1255	2		Y	-0-			-0-
07	1426 N	1420	-0-	-6 B	-0-	1420	2		Y	-0-			-0-
08	1333 N	1220	-0-	-113 B	-0-	1220	2		Y	-0-			-0-
09	1551 N	1551	-0-	-0- B	-0-	1551	2		Y	-0-			-0-
10	1575 N	1575	-0-	-0- B	-0-	1575	2		Y	-0-			-0-
11	1524 N	1524	-0-	-0- B	-0-	1524	2		Y	-0-			-0-
12	1333 N	NO RPT	-0-	-1333 B	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E. L. MCCOLLUM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248220 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12804 - 14002

01	589 N	522	-0-	-67 B	-0-	522	2		Y	-0-			-0-
02	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2		Y	-0-			-0-
03	403 N	377	-0-	-26 B	-0-	377	2		Y	-0-			-0-
04	510 N	327	-0-	-183 B	-0-	327	2		Y	-0-			-0-
05	434 N	349	-0-	-85 B	-0-	349	2		Y	-0-			-0-
06	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2		Y	-0-			-0-
07	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	2		Y	-0-			-0-
08	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2		Y	-0-			-0-
09	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2		Y	-0-			-0-
10	465 N	407	-0-	-58 B	-0-	407	2		Y	-0-			-0-
11	450 N	406	-0-	-44 B	-0-	406	2		Y	-0-			-0-
12	496 N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO. B) 40231 413 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
SCHULTHEISS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231075 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 16098 PERF.12122 - 12268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201 #	1902	-0-	-299	-0-	1794	2	108	9	N	98					252
02	1988 #	1532	-0-	-456	-0-	1507	2	25	9	N	23	169	1			106
03	2232 #	2012	-0-	-220	-0-	1979	2	33	9	N	30					136
04	2160 #	1805	-0-	-355	-0-	1771	2	34	9	N	31					167
05	1984 #	1576	-0-	-408	-0-	1554	2	22	9	N	20					187
06	1950 #	1215	-0-	-735	-0-	1198	2	17	9	N	15					202
07	2015 #	1689	-0-	-326	-0-	1680	2	9	9	N	8					210
08	2015 #	1494	-0-	-521	-0-	1494	2			N	-0-					210
09	1906 R	1906	-0-	-0-	-0-	1885	2	21	9	N	19	188	0			41
10	1674 #	1628	-0-	-46	-0-	1608	2	20	9	N	18					59
11	1620 #	1540	-0-	-80	-0-	1529	2	11	9	N	10					69
12	1984 #	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 18,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

HELEN GOHLKE (YEGUA K) 40231 429 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
CHARLES KUESTER A-207 A WELL #: 2 RRCID -> 203365 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5345 - 5680

01	14B2 EXT	103	-0-	103	511	103	1			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	102	-0-	102	613	102	1			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	101	-0-	101	714	101	1			N	-0-					-0-
04	815 X	101	-0-	-714	-0-	101	1			N	-0-					-0-
05	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
*12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMOIL, INC. 127449
FRIAR, A. WELL #: 7 RRCID -> 152585 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5356 - 5364

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE (YEGUA K) //CONT.// 40231 429 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CAMOIL, INC. //CONT.// 127449
FRIAR, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 155170 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 5352 - 5358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIAR, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 172084 COMPL. DATE 03/22/1986 TOTAL DEPTH 5855 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1120				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1120				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1120				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1120				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1120				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1120				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1120				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1120				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1120				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1120				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1120				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1120				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIVE-JAB, INC. 271310
MATTHEWS-KUESTER WELL #: 7 RRCID -> 171759 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5305 - 5309

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE (850) 40231 528 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
MUSSELMAN WELL #: 1 RRCID -> 159647 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 3661 PERF. 606 - 762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE (MIOCENE 1450) 40231 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
FIVE-JAB, INC. 271310
PANCHO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257081 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 1517 - 1520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE, E. (WILCOX A-1) 40232 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
JACOBS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 058702 COMPL. DATE 05/27/1974 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8786 - 8800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE, E. (11060) 40232 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
STEPHENS PRODUCTION COMPANY 818425
CHARLEY JACOBS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184593 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11060 - 11110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18414 X	17768	-0-	-646	-0-	17615	2	153	9	N	139					252
02	16632 X	16610	-0-	-22	-0-	16399	2	211	9	N	192	183	1			261
03	18974 X	18974	-0-	-0-	-0-	18819	2	155	9	N	141	183	1			219
04	17820 X	17416	-0-	-404	-0-	17207	2	209	9	N	190	182	1			227
05	18414 X	18330	-0-	-84	-0-	18164	2	166	9	N	151	174	1			204
06	18360 X	16786	-0-	-1574	-0-	16619	2	167	9	N	152	186	1			170
07	18972 X	16988	-0-	-1984	-0-	16820	2	168	9	N	153	188	1	1	8	134
08	18972 X	13642	-0-	-5330	-0-	13513	2	129	9	N	117					251
09	17730 X	12196	-0-	-5534	-0-	12054	2	142	9	N	129	186	1			194
10	18342 X	18342	-0-	-0-	-0-	18240	2	102	9	N	93	185	1			102
11	18294 X	18294	-0-	-0-	-0-	18081	2	213	9	N	194	187	1			109
*12	18398 X	18398	-0-	-0-	-0-	18222	2	176	9	N	160					269

TOTAL GAS PROD: 203,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,811

HELEN GOHLKE, N.E. (FRIO 2970) 40234 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
G E OPERATING, INC. 292166
WENDTLAND WELL #: 1 RRCID -> 168758 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2918 - 2920

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX) 40238 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
G E OPERATING, INC. 292166
RUSCHHAUPT WELL #: 2 RRCID -> 144055 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5473 - 5476

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX CONS.) 40238 205 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
SYDRI OPERATING, LLC 833597
GONZALES, MAURO ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 124189 COMPL. DATE 05/14/1987 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8540 - 8577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968 X	2503	-0-	-1465	-0-	467	1	1971	2	Y	59					145
						65	9									
02	2940 X	2466	-0-	-474	-0-	533	1	1877	2	Y	51	128	1			68
						56	9									
03	3255 X	2859	-0-	-396	-0-	567	1	2224	2	Y	62					130
						68	9									
04	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	701	1	2658	2	Y	41	116	1			55
						45	9									
05	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	798	1	3302	2	Y	43					98
						47	9									
06	2760 X	2588	-0-	-172	-0-	529	1	2006	2	Y	48					146
						53	9									
07	3503 X	2637	-0-	-866	-0-	543	1	2047	2	Y	43	114	1			75
						47	9									
08	4154 X	2204	-0-	-1950	-0-	479	1	1688	2	Y	34					109
						37	9									
09	4020 X	2455	-0-	-1565	-0-	491	1	1912	2	Y	47	111	1			45
						52	9									
10	4154 X	3663	-0-	-491	-0-	444	1	3169	2	Y	45					90
						50	9									
*11	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	926	1	3095	2	Y	47					137
						52	9									
*12	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	933	1	2547	2	Y	29	124	1			42
						32	9									

TOTAL GAS PROD: 36,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 549

GONZALES, FELICE WELL #: 1 RRCID -> 129362 COMPL. DATE 06/12/1988 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10024 - 10120

01	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	1083	1	4578	2	N	70					161
						77	9									
02	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	959	1	3372	2	N	66					227
						73	9									
03	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	1083	1	4252	2	N	60	183	1			104
						66	9									
04	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	892	1	3384	2	N	58					162
						64	9									
05	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	558	1	2309	2	N	55					217
						61	9									
06	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	1070	1	4057	2	N	51	183	1			85
						56	9									
07	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	1105	1	4159	2	N	52					137
						57	9									
08	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	828	1	2919	2	N	35					172
						39	9									
09	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	853	1	3323	2	N	41	162	1			51
						45	9									
10	2790 X	2389	-0-	-401	-0-	287	1	2049	2	N	48					99
						53	9									
11	2700 X	2357	-0-	-343	-0-	531	1	1775	2	N	46					145
						51	9									
12	2790 X	2194	-0-	-596	-0-	573	1	1565	2	N	51					196
						56	9									

TOTAL GAS PROD: 48,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 633

HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX CONS.)//CONT.// 40238 205 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
E. L. MCCOLLUM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258701 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10070 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1445	2	42	9	Y	38					163
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					163
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1566	2	65	9	Y	59	181	1			41
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			Y	-0-					41
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			Y	-0-					41
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1549	2	52	9	Y	47					88
07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-					88
08	1395	N	924	-0-	-471	-0-	924	2			Y	-0-					88
09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1320	2	41	9	Y	37					125
10	1395	N	1189	-0-	-206	-0-	1189	2			Y	-0-					125
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1011	2	3	9	Y	3					128
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					128

TOTAL GAS PROD: 14,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

WOFFORD, C. J. 935452
COCKE AND GOODRICH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9974 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13206	X	10951	-0-	-2255	-0-	10625	2	326	9	N	296	290	1			90
02	11502	X	11502	-0-	-0-	-0-	11176	2	326	9	N	296	341	1			45
03	12489	X	12489	-0-	-0-	-0-	12140	2	349	9	N	317	315	1			47
04	11490	X	11283	-0-	-207	-0-	10971	2	312	9	N	284	294	1			37
05	12741	X	9115	-0-	-3626	-0-	8852	2	263	9	N	239	156	1			120
06	12482	X	12482	-0-	-0-	-0-	12098	2	384	9	N	349	320	1			149
07	12741	X	11352	-0-	-1389	-0-	11025	2	327	9	N	297	308	1			138
08	12493	X	8426	-0-	-4067	-0-	8187	2	239	9	N	217	314	1			41
09	12480	X	11624	-0-	-856	-0-	11280	2	344	9	N	313	267	1			87
10	12931	X	12931	-0-	-0-	-0-	12583	2	348	9	N	316	336	1			67
11	12480	X	10340	-0-	-2140	-0-	10031	2	309	9	N	281	296	1			52
12	11997	X	NO RPT	-0-	-11997	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 122,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,205

HELEN GOHLKE, SW. (YEGUA CONS.) 40238 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MILNER WELL #: 1 RRCID -> 281833 COMPL. DATE 08/17/2016 TOTAL DEPTH 15600 PERF. 5523 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1018					N	-0-					67
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1018					N	-0-					67
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1018					N	-0-					67
04	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					67
05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					67
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE, W. (YEGUA LOWER) 40239 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CAMOIL, INC. 127449
FRIAR, A. WELL #: 5 RRCID -> 148215 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 5582 - 5590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	162					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	162					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	162					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	162					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	162					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	162					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	162					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	162					N	-0-					20
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	162					N	NO RPT					20
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	162					N	NO RPT					20
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	162					N	NO RPT					20
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	162					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELM (PETTUS) 40268 265 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
STARR-GUNN WELL #: 1 RRCID -> 278333 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3431 - 3437

01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-5837					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-5837					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-5837					N	-0-				-0-
04	0 #	77	-0-	77	B	-5760	9	1	68	2	N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-5760					N	-0-				-0-
06	0 #	57	-0-	57	B	-5703	8	1	49	2	N	-0-				-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	B	-5703					N	-0-				-0-
08	0 N	47	-0-	47	B	-5656	8	1	39	2	N	-0-				-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	B	-5656					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-5656					N	-0-				-0-
11	60 N	96	-0-	36	B	-5620	12	1	84	2	N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-5620					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM LYNE, NE (SLICK) 40508 448 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
TULLIS WELL #: 1 RRCID -> 219633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8176 - 8216

01	3720 #	3364	-0-	-356	-0-	3276	2	88	9	N	80					204
02	3612 #	3030	-0-	-582	-0-	2966	2	64	9	N	58					262
03	3999 #	3293	-0-	-706	-0-	3293	2			N	-0-					262
04	3870 #	2789	-0-	-1081	-0-	2789	2			N	-0-	190	1			72
05	3565 #	3037	-0-	-528	-0-	3036	2	1	9	N	1					73
06	3270 #	2875	-0-	-395	-0-	2851	2	24	9	N	22					95
07	3348 #	3060	-0-	-288	-0-	2992	2	68	9	N	62					157
08	3286 #	2812	-0-	-474	-0-	2743	2	69	9	N	63					220
09	2940 #	2916	-0-	-24	-0-	2842	2	74	9	N	67					287
10	3069 #	2865	-0-	-204	-0-	2760	2	105	9	N	95					382
11	2970 #	2574	-0-	-396	-0-	2530	2	44	9	N	40	155	1			267
12	3069 #	2795	-0-	-274	-0-	2692	2	103	9	N	94					361

TOTAL GAS PROD: 35,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 582

HENZE (SLICK) 40617 250 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: DE WITT
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
HENZE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 002068 COMPL. DATE 06/11/1951 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7332 - 7370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENZE (WILCOX 9700) 40617 563 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
LONE OAK ENERGY INC 506578
KERLICK WELL #: 1 RRCID -> 149700 COMPL. DATE 04/17/1994 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9688 - 9696

01	676 R	676	-0-	-0-	-0-	629	2	47	9	N	43				110
02	1036 R	1036	-0-	-0-	-0-	1002	2	34	9	N	31				141
03	1396 R	1396	-0-	-0-	-0-	1357	2	39	9	N	35	165	1		11
04	1294 R	1294	-0-	-0-	-0-	1257	2	37	9	N	34				45
05	1209 R	1209	-0-	-0-	-0-	1180	2	29	9	N	26				71
06	1201 R	1201	-0-	-0-	-0-	1170	2	31	9	N	28				99
07	1395 #	1173	-0-	-222	-0-	1136	2	37	9	N	34				133
08	1395 #	881	-0-	-514	-0-	855	2	26	9	N	24				157
09	1290 #	957	-0-	-333	-0-	927	2	30	9	N	27	160	1		24
10	1240 #	1098	-0-	-142	-0-	1068	2	30	9	N	27				51
11	1200 #	1199	-0-	-1	-0-	1169	2	30	9	N	27				78
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				78

TOTAL GAS PROD: 12,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

HENZE (WILCOX 10850) 40617 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
KERLICK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259030 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11076 - 13744

01	24211 X	17144	-0-	-7067	-0-	16760	2	384	9	N	349	376	1		155
02	19068 X	9886	-0-	-9182	-0-	9646	2	240	9	N	218	190	1	1 8	182
03	19127 X	11340	-0-	-7787	-0-	11059	2	281	9	N	255	195	1		242
04	18510 X	13039	-0-	-5471	-0-	12733	2	306	9	N	278	368	1		152
05	17143 X	11027	-0-	-6116	-0-	10774	2	253	9	N	230	178	1		204
06	16590 X	11793	-0-	-4797	-0-	11732	2	61	9	N	55	187	1		72
07	13485 X	11136	-0-	-2349	-0-	10683	2	453	9	N	412	372	1		112
08	13485 X	8172	-0-	-5313	-0-	8005	2	167	9	N	152	182	1		82
09	13050 X	6802	-0-	-6248	-0-	6673	2	129	9	N	117				199
10	12183 X	8451	-0-	-3732	-0-	8258	2	193	9	N	175	182	1		192
11	11790 X	6998	-0-	-4792	-0-	6825	2	173	9	N	157	184	1		165
12	11129 X	7005	-0-	-4124	-0-	6837	2	168	9	N	153	183	1		135

TOTAL GAS PROD: 122,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,551

RAGARS OIL & GAS CO. 687920
KERLICK, ELLA LEE WELL #: 1 RRCID -> 052439 COMPL. DATE 04/20/1972 TOTAL DEPTH 12452 PERF. N/A

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2017 - P/A 01/12/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERNDON (3000 FRIO) 40726 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. 884527
SCHENDEL WELL #: 2 RRCID -> 220922 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2683 - 2902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERNDON (3200 FRIO) 40726 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. 884527
PATTON WELL #: 1 RRCID -> 229837 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2330 - 2338

01	7750	9575	-0-	1825	1825	9575	3			N	-0-					-0-
02	6524	4699	-0-	-1825	-0-	4699	3			N	-0-					-0-
03	3436 R	3436	-0-	-0-	-0-	3430	3	6	9	N	5					5
04	3900	2446	-0-	-1454	-0-	2446	3			N	-0-					5
05	4030	2115	-0-	-1915	-0-	2115	3			N	-0-					5
06	3900	1595	-0-	-2305	-0-	1595	3			N	-0-					5
07	4030	1324	-0-	-2706	-0-	1324	3			N	-0-					5
08	3441 #	1151	-0-	-2290	-0-	1151	3			N	-0-					5
09	2460 #	773	-0-	-1687	-0-	773	3			N	-0-					5
10	2108 #	1031	-0-	-1077	-0-	1031	3			N	-0-					5
11	1590 #	912	-0-	-678	-0-	912	3			N	-0-					5
12	1333 #	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 29,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HEYSER 40957 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
TRAYLOR, T. P. ETAL "B" WELL #: 58 RRCID -> 168255 COMPL. DATE 12/28/1997 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5498 - 5509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (F-34) 40957 022 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
WELDER, PATRICK H. -A- WELL #: 35 RRCID -> 114992 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5336 - 5341

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, MRS. E.H. WELL #: 15 RRCID -> 141533 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 5479 PERF. 5287 - 5292

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3414				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (F-34) //CONT.// 40957 022 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
BAYLOR OPERATING, LLC //CONT.// 058832
WELDER "B" WELL #: 12U RRCID -> 143119 COMPL. DATE 09/29/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5371 - 5374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER "A" WELL #: 53 RRCID -> 172865 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5349 - 5494

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257304 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5202 - 5260

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (F-36) 40957 044 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257502 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5202 - 5260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (F-37) 40957 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
VANDENBERGE, M. T. WELL #: 12 RRCID -> 088641 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5223 - 5228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDENBERGE, M.T. WELL #: 14 RRCID -> 130359 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5218 - 5225

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1798 #	1347	-0-	-451	-0-	1347	1		N	-0-			-0-
02	1568 #	1179	-0-	-389	-0-	1179	1		N	-0-			-0-
03	1681 R	1681	-0-	-0-	-0-	1681	1		N	-0-			-0-
04	1723 R	1723	-0-	-0-	-0-	1723	1		N	-0-			-0-
05	1614 R	1614	-0-	-0-	-0-	1614	1		N	-0-			-0-
06	1620 #	1510	-0-	-110	-0-	1510	1		N	-0-			-0-
07	1767 #	1611	-0-	-156	-0-	1611	1		N	-0-			-0-
08	1767 #	1275	-0-	-492	-0-	1275	1		N	-0-			-0-
09	1710 #	1418	-0-	-292	-0-	1418	1		N	-0-			-0-
10	1612 #	1550	-0-	-62	-0-	1550	1		N	-0-			-0-
11	1560 #	1230	-0-	-330	-0-	1230	1		N	-0-			-0-
12	1612 #	1380	-0-	-232	-0-	1380	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (F-37) //CONT.// 40957 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
MARSHALL, H.T. WELL #: 8 RRCID -> 134971 COMPL. DATE 05/20/1990 TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5232 - 5242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257306 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5272 - 5284

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (F-38) 40957 066 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257309 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5292 - 5305

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (F-39) 40957 077 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
WELDER, P. H. -A- WELL #: 17 RRCID -> 084814 COMPL. DATE 08/22/1979 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5343 - 5357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
DUNWOODY, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 129098 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5298 - 5303

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257314 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5340 - 5398

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (F-40) 40957 088 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
WELDER, PATRICK H. -A- WELL #: 41 RRCID -> 113506 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5402 - 5408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257315 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5340 - 5398

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (F-41) 40957 110 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257299 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5202 - 5458

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (F-44) 40957 132 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257503 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5408 - 5458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (F-47) 40957 154 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257504 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5408 - 5458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (GRETA STRINGER) 40957 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FREDCO 284921
WELDER, P.H. -C- WELL #: 8 RRCID -> 203202 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 4730 - 4735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
02	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			-0-
05	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
08	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
*12	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (GRETA STRINGER) //CONT.// 40957 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
BONNER, R. R. WELL #: 7 RRCID -> 052083 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANDER, O. M. WELL #: 6 RRCID -> 134113 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 4699 - 4710

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (2670 SAND) 40957 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
VANDENBERG, M. T. WELL #: 11 RRCID -> 101559 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2660 - 2680

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (3400) 40957 352 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
WELDER, P. H. "B" WELL #: 7 RRCID -> 181634 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 3334 - 3336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (3550) 40957 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
VIOLA PROD., INC. 886217
BAUER, MADDELINE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 118427 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3544 - 3556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (3900) 40957 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
WELDER, PATRICK H. -A- WELL #: 51 D RRCID -> 112885 COMPL. DATE 02/19/1994 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4310 - 4360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (3900) //CONT.// 40957 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
BAYLOR OPERATING, LLC //CONT.// 058832
COOK, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 130162 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 4043 - 4093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREDCO 284921
WELDER, P. H.-C- WELL #: 14 RRCID -> 045858 COMPL. DATE 03/30/1969 TOTAL DEPTH 5480 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	140	N	98	-0-	-42	-0-	98	2	N	-0-			-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-			-0-
05	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2	N	-0-			-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2	N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2	N	-0-			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
*12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, P.H. -C- WELL #: 2D RRCID -> 128537 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 5477 PERF. 3975 - 3985

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (3900) //CONT.// 40957 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
SCHULTZ, L. P. WELL #: 4 RRCID -> 077414 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 3973 - 3976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (4300) 40957 484 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
SCHULTZ, L. P. WELL #: 10 RRCID -> 002091 COMPL. DATE 11/08/1956 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 4304 - 4322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 7 RRCID -> 002092 COMPL. DATE 04/29/1961 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 4292 - 4307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (4400) 40957 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
C.W. PICKERING, INC. 121104
TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 4 RRCID -> 046943 COMPL. DATE 09/29/1969 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 4394 - 4421

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 5 RRCID -> 055750 COMPL. DATE 07/24/1973 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4412 - 4416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ, L.P. WELL #: 3 RRCID -> 150593 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 4454 - 4456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (4400) //CONT.// 40957 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FREDCO 284921
WELDER, P.H. -C- WELL #: 16 RRCID -> 131628 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 5483 PERF. 4436 - 4440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	22	-0-	22	22	22	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	40	-0-	40	62	40	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	36	-0-	36	98	36	2		Y	-0-			-0-
06	98 N	-0-	-0-	-98	-0-				Y	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
*12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, P.H. "C" WELL #: 7 RRCID -> 162516 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 4438 - 4446

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52	2		N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			-0-
08	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
*12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
BONNER, R. R. WELL #: 3 RRCID -> 002101 COMPL. DATE 07/05/1958 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 4436 - 4444

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (4400) //CONT.// 40957 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 21 RRCID -> 044114 COMPL. DATE 05/22/1968 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 4394 - 4446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ, L. P. WELL #: 7 RRCID -> 046613 COMPL. DATE 07/29/1969 TOTAL DEPTH 5760 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, W. H. WELL #: 20 RRCID -> 057105 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (4400) //CONT.// 40957 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836

BONNER, R. R. WELL #: 6 RRCID -> 057551 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 058370 COMPL. DATE 04/23/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, H. T. WELL #: 3 RRCID -> 136637 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 4450 - 4455

01	403	N	295	-0-	-108	-0-	295	1	N	-0-			-0-
02	364	N	265	-0-	-99	-0-	265	1	N	-0-			-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	1	N	-0-			-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	1	N	-0-			-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	1	N	-0-			-0-
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	1	N	-0-			-0-
07	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	1	N	-0-			-0-
08	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	1	N	-0-			-0-
09	360	N	315	-0-	-45	-0-	315	1	N	-0-			-0-
10	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	1	N	-0-			-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	1	N	-0-			-0-
*12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	1	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #1) 40957 594 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
WELDER, P.H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135157 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5450 - 5475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, E. H. MRS. WELL #: 16 RRCID -> 138292 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5418 - 5426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, PATRICK H. 'A' WELL #: 6-F RRCID -> 138667 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5394 - 5399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #1) //CONT.// 40957 594 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
BAYLOR OPERATING, LLC //CONT.// 058832
WELDER, P. H. 'A' WELL #: 13 RRCID -> 139894 COMPL. DATE 09/08/1991 TOTAL DEPTH 5452 PERF. 5370 - 5380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, P. H. 'A' WELL #: 10 RRCID -> 140657 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5431 - 5446

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER "A" WELL #: 53 RRCID -> 172562 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #1) //CONT.// 40957 594 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FREDCO 284921
WELDER, P.H -C- WELL #: 15 RRCID -> 131493 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5378 - 5388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	35	-0-	35	35	35	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	35				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	37	-0-	37	72	37	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	28	-0-	28	100	28	2		Y	-0-			-0-
06	100 N	-0-	-0-	-100	-0-				Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
*12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, P.H. "C" WELL #: 12 RRCID -> 145852 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5392 - 5408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	58	-0-	58	58	58	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	58				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	61	-0-	61	119	61	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	50	-0-	50	169	50	2		Y	-0-			-0-
06	169 N	-0-	-0-	-169	-0-				Y	-0-			-0-
07	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		Y	-0-			-0-
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		Y	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
*12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, P.H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 148647 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 5359 - 5372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	44	-0-	44	44	44	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	44				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	42	-0-	42	86	42	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	37	-0-	37	123	37	2		Y	-0-			-0-
06	123 N	-0-	-0-	-123	-0-				Y	-0-			-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		Y	-0-			-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
*12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #2) 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
WELDER, E. H. MRS. WELL #: 6 RRCID -> 090355 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5464 - 5470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, P. H. -A- WELL #: 6 D RRCID -> 090361 COMPL. DATE 03/20/1963 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5478 - 5483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, P. H. -A- WELL #: 11 RRCID -> 090363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5497 PERF. 4050 - 4100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
BAYLOR OPERATING, LLC //CONT.// 058832
WELDER, P. H. -A- WELL #: 14 RRCID -> 090365 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5470 - 5480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, P. H. -B- WELL #: 13 RRCID -> 090368 COMPL. DATE 05/07/1937 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 5476 - 5486

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, P. H. -A- WELL #: 9 RRCID -> 100559 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5437 - 5470

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
BAYLOR OPERATING, LLC //CONT.// 058832
COOK, J.G WELL #: 9 RRCID -> 128123 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5030 - 5050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREDCO 284921
WELDER, P. H. -C- WELL #: 5 RRCID -> 060569 COMPL. DATE 12/07/1974 TOTAL DEPTH 5476 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, W. H. WELL #: 6 RRCID -> 071445 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 5746 PERF. 5004 - 5066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
FREDCO //CONT.// 284921
BENNETT, W. H. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 090798 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, P. H. -C- (PF) WELL #: 1 RRCID -> 090801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, P. H. -C- WELL #: 17 RRCID -> 091867 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 5470 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
FREDCO //CONT.// 284921
WELDER, P. H. -C- WELL #: 4 RRCID -> 130936 COMPL. DATE 05/13/1989 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5414 - 5432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
BENNETT, W. H. WELL #: 16 RRCID -> 051674 COMPL. DATE 09/03/1982 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5408 - 5415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANDER, O. M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 055330 COMPL. DATE 11/27/1989 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4140 - 4180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
DUNWOODY, CHARLES WELL #: 10 RRCID -> 055372 COMPL. DATE 03/27/1973 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5438 - 5444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, W. H. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 089490 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNWOODY, CHARLES S. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 089496 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
DUNWOODY, CHARLES S. WELL #: 17 RRCID -> 089895 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 5470 - 5485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, R. R. WELL #: 1 RRCID -> 089896 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5388 - 5410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 20 RRCID -> 089901 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 26 RRCID -> 089903 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 59 RRCID -> 089906 COMPL. DATE 07/21/1980 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5354 - 5408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNWOODY, CHARLES S. WELL #: 14 RRCID -> 090349 COMPL. DATE 11/24/1939 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 5479 - 5488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
MARSHALL, H. T. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 090791 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAYLOR, T. P. -B- (PF) WELL #: 1 RRCID -> 090796 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 8 RRCID -> 091185 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5393 - 5403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
BONNER, R. R. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 091316 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNWOODY, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 092602 COMPL. DATE 12/17/1970 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5470 - 5474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, W. H. WELL #: 11 RRCID -> 121223 COMPL. DATE 05/08/1986 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5399 - 5408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
BENNETT, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 121539 COMPL. DATE 06/12/1986 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5350 - 5360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, W. H. WELL #: 7 RRCID -> 122643 COMPL. DATE 11/01/1986 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5356 - 5366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, W.H. WELL #: 8 RRCID -> 124198 COMPL. DATE 04/28/1987 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5376 - 5386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
DUNWOODY, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 127343 COMPL. DATE 03/17/1988 TOTAL DEPTH 5594 PERF. 5418 - 5457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNWOODY, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 129271 COMPL. DATE 11/16/1988 TOTAL DEPTH 5498 PERF. 5421 - 5430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNWOODY, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 129275 COMPL. DATE 12/03/1988 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5400 - 5410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
DUNWOODY, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 129277 COMPL. DATE 12/02/1988 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5422 - 5431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #3) 40957 638 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
BENNETT, W. H. WELL #: 9 RRCID -> 061285 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 6034 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (6300) 40957 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FREDCO 284921
BENNETT, W. H. WELL #: 17 RRCID -> 159365 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6266 - 6272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	Y	-0-			64
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			64
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			64
04	DLQ G-10	96	-0-	96	96	96	2	Y	-0-			64
05	DLQ G-10	82	-0-	82	178	82	2	Y	-0-			64
06	178 N	-0-	-0-	-178	-0-			Y	-0-			64
07	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2	Y	-0-			64
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2	Y	-0-			64
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			64
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	Y	-0-			64
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			64
*12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	Y	-0-			64

TOTAL GAS PROD: 690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (8100) 40957 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
O. M. LANDER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 117867 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 7964 - 7971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (8200) 40957 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
O.M. LANDER UNIT WELL #: 2L RRCID -> 142816 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8170 - 8196

01	3000 N	3616	-0-	616	14476	155	1	3397	2	Y	58					226
						64	9									
02	2800 N	3571	-0-	771	15247	140	1	3397	2	Y	31	179	1			78
						34	9									
03	18431 X	3184	-0-	-15247	-0-	155	1	2986	2	Y	39					117
						43	9									
04	2940 X	2864	-0-	-76	-0-	150	1	2666	2	Y	44					161
						48	9									
05	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	28					189
06	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	150	1	2891	2	Y	24	152	1			61
						26	9									
07	3038 X	3018	-0-	-20	-0-	155	1	2818	2	Y	41					102
						45	9									
08	DLQ G-10	2805	-0-	2805	2805	155	1	2610	2	Y	36					138
						40	9									
09	5563 X	2758	-0-	-2805	-0-	155	1	2571	2	Y	29					167
						32	9									
10	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	155	1	2668	2	Y	30					197
						33	9									
11	2640 X	2621	-0-	-19	-0-	150	1	2447	2	Y	22					219
						24	9									
*12	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	155	1	3312	2	Y	37	174	1			82
						41	9									

TOTAL GAS PROD: 33,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 419

HEYSER (8300) 40957 968 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
BENNETT, W. H. WELL #: A 2 RRCID -> 154262 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8317 - 8321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER, EAST (8040) 40959 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
LANDER, O. M. -B- WELL #: 16 RRCID -> 116530 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 9188 PERF. 8050 - 8056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER, EAST (8350) 40959 650 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
LANDER, O.M. -B- WELL #: 18 RRCID -> 125123 COMPL. DATE 05/20/1987 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8327 - 8337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER, SE. (6250) 40962 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
WELDER B WELL #: 12 L RRCID -> 133407 COMPL. DATE 12/30/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6212 - 6217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER B WELL #: 16 RRCID -> 141138 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6218 - 6224

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHLANDER (CARRIZO) 41316 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
BLUHM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188518 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 6990 - 7000

01	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-			112
02	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1693	2	22	9	N	20			132
03	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1510	2	8	9	N	7			139
04	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-			139
05	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1840	2	32	9	N	29			168
06	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-	165	1	3
07	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-			3
08	1395 N	1090	-0-	-305	-0-	1090	2			N	-0-			3
09	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-			3
10	1395 N	1228	-0-	-167	-0-	1228	2			N	-0-			3
11	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-			3
12	1395 N	1218	-0-	-177	-0-	1218	2			N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 19,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

HIGHLANDER (CARRIZO) //CONT.// 41316 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAY ROCK OPERATING COMPANY //CONT.// 057860
REAMY WELL #: 1 RRCID -> 192051 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6934 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	896	-0-	-375	-0-	896	2			N	-0-					164
02	1148	N	1065	-0-	-83	-0-	1065	2			N	-0-					164
03	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1597	2	11	9	N	10					174
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					174
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1190	2	7	9	N	6					180
06	1230	N	1107	-0-	-123	-0-	1107	2			N	-0-					180
07	1271	N	990	-0-	-281	-0-	990	2			N	-0-	160	1			20
08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					20
09	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					20
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					20
11	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					20
12	1271	N	895	-0-	-376	-0-	895	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 14,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

PARGMANN WELL #: 1 RRCID -> 192052 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6937 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	956	-0-	-98	-0-	956	2			N	-0-					23
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	837	2	2	9	N	2					25
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					25
04	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	2			N	-0-					25
05	930	N	716	-0-	-214	-0-	716	2			N	-0-					25
06	900	N	826	-0-	-74	-0-	826	2			N	-0-					25
07	930	N	795	-0-	-135	-0-	795	2			N	-0-					25
08	713	N	531	-0-	-182	-0-	531	2			N	-0-					25
09	840	N	754	-0-	-86	-0-	754	2			N	-0-					25
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					25
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					25
12	775	N	760	-0-	-15	-0-	760	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 9,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PUTNAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209859 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 7059 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					16
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					16
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					16
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					16
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					16
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					16
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					16
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					16
09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					16
10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					16
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					16
*12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 16,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHLANDER (CARRIZO) //CONT.// 41316 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAY ROCK OPERATING COMPANY //CONT.// 057860
KRUEGER WELL #: 1 RRCID -> 262002 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7070 - 7079

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
02	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
03	496 N	494	-0-	-2	-0-	494	2			N	-0-					-0-
04	870 N	443	-0-	-427	-0-	443	2			N	-0-					-0-
05	899 N	449	-0-	-450	-0-	449	2			N	-0-					-0-
06	480 N	443	-0-	-37	-0-	443	2			N	-0-					-0-
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
08	434 N	30	-0-	-404	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	450 N	21	-0-	-429	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHLINE (13850) 41325 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
WEATHERSBEE, JULIA WELL #: 1 RRCID -> 223542 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 16004 PERF.13468 - 13486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	1288	-0-	-2122	-0-	1026	1	262	2	N	-0-					-0-
02	3080	1242	-0-	-1838	-0-	927	1	315	2	N	-0-					-0-
03	3410	1174	-0-	-2236	-0-	1026	1	148	2	N	-0-					-0-
04	1260 #	1184	-0-	-76	-0-	993	1	191	2	N	-0-					-0-
05	1364 #	1298	-0-	-66	-0-	1026	1	272	2	N	-0-					-0-
06	1320 #	1230	-0-	-90	-0-	993	1	237	2	N	-0-					-0-
07	1364 #	1213	-0-	-151	-0-	1026	1	187	2	N	-0-					-0-
08	1302 #	643	-0-	-659	-0-	463	1	180	2	N	-0-					-0-
09	1260 #	604	-0-	-656	-0-	33	1	571	2	N	-0-					-0-
10	1652 R	1652	-0-	-0-	-0-	927	1	725	2	N	-0-					-0-
11	1548 R	1548	-0-	-0-	-0-	960	1	588	2	N	-0-					-0-
*12	1494 R	1494	-0-	-0-	-0-	1026	1	468	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINNANT (2000) 41609 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
HINNANT HEIRS "A" WELL #: 2 RRCID -> 265099 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 2480 - 2500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINNANT (5500) 41609 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
LUCAS, R. WELL #: 1 RRCID -> 261924 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 5612 - 5621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	1248	-0-	-1635	-0-	115	1	1068	3	Y	59					109
							65	9									
02	2604	X	1400	-0-	-1204	-0-	141	1	1090	3	Y	154	185	1			78
							169	9									
03	1829	X	1535	-0-	-294	-0-	176	1	1248	3	Y	101	179	1			-0-
							111	9									
04	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					-0-
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
06	1500	X	667	-0-	-833	-0-	73	1	580	3	Y	13	6	1			7
							14	9									
07	1550	X	522	-0-	-1028	-0-	70	1	438	3	Y	13	11	1			9
							14	9									
08	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	232	1	1800	3	Y	32	40	1			1
							35	9									
09	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	238	1	1022	3	Y	37					38
							41	9									
10	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	225	1	884	3	Y	30					68
							33	9									
*11	2010	X	1516	-0-	-494	-0-	228	1	1234	3	Y	49					117
							54	9									
12	2077	X	1748	-0-	-329	-0-	223	1	1393	3	Y	120	158	1			79
							132	9									

TOTAL GAS PROD: 13,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 608

HOCKLEY (3535) 41845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
ROBINSON, D. E. WELL #: 4 RRCID -> 101468 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3533 - 3536

01	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEREZ, FELIPE WELL #: 2 RRCID -> 184232 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3518 - 3604

01	651	N	603	-0-	-48	-0-	603	2			N	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
05	651	N	610	-0-	-41	-0-	610	2			N	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
07	620	N	526	-0-	-94	-0-	526	2			N	-0-					-0-
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
09	570	N	349	-0-	-221	-0-	349	2			N	-0-					-0-
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
11	540	N	531	-0-	-9	-0-	531	2			N	-0-					-0-
*12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOCKLEY (3535) //CONT.// 41845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620
STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 188810 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3416 - 3488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOCKLEY (4630) 41845 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BISSETT, CLARK WELL #: 2 RRCID -> 104814 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4627 - 4630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5457	-0-	-0-	-5457	-0-				N	10			66
02	5457	-0-	-0-	-5457	-0-				N	-0-			66
03	2790	-0-	-0-	-2790	-0-				N	-0-			66
04	2700	-0-	-0-	-2700	-0-				N	-0-			66
05	496 #	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			66
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			66

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HOCKLEY (4720) 41845 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
HOLT, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 108202 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 4721 - 4725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	1734	-0-	1734	4399	1734	2		N	-0-			80
02	14B DENY	1560	-0-	1560	5959	1560	2		N	-0-			80
03	14B2 EXT	1776	-0-	1776	7735	1776	2		N	-0-			80
04	14B2 EXT	1506	-0-	1506	9241	1506	2		N	-0-			80
05	11028	1787	-0-	-9241	-0-	1787	2		N	-0-			80
06	1334 R	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2		N	-0-			80
07	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2		N	-0-			80
08	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2		N	-0-			80
09	1320 N	506	-0-	-814	-0-	506	2		N	-0-			80
10	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2		N	-0-			80
*11	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2		N	-0-			80
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80

TOTAL GAS PROD: 16,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLY (COOK MOUNTAIN 5150) 42261 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
WILSON HYDROCARBON INC. 929170
SIEVERS, EDWALD ET AL WELL #: 3 T RRCID -> 078998 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5162 - 5166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLY (FRIO 3050) 42261 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
GEFFERT-HOEFLING WELL #: 1 RRCID -> 276760 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3035 - 3036

01	6572	4501	-0-	-2071	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
02	5936	5703	-0-	-233	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
03	6572	5564	-0-	-1008	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
04	6360	5361	-0-	-999	-0-	5361	2			N	-0-					-0-
05	6572	5224	-0-	-1348	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
06	6120 #	5114	-0-	-1006	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
07	6324 #	4522	-0-	-1802	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
08	5549 #	1695	-0-	-3854	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
09	5370 #	-0-	-0-	-5370	-0-					N	-0-					-0-
10	5270 #	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
11	5100 #	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					-0-
12	4526 #	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLY (VICKSBURG 3900) 42261 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
WILSON HYDROCARBON INC. 929170
SIEVERS, EDWALD ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 078999 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3938 - 3944

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLY (YEGUA 4600 UP.) 42261 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
WILSON HYDROCARBON INC. 929170
SIEVERS, EDWALD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 062039 COMPL. DATE 05/08/1975 TOTAL DEPTH 5278 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLY, WEST (VICKSBURG) 42268 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
WILSON HYDROCARBON INC. 929170
BOLDT, E. D. WELL #: 1 RRCID -> 089009 COMPL. DATE 07/07/1980 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 3439 - 3442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLY, WEST (YEGUA) 42268 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
HOBLIT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274173 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4448 - 4453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	70290			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	70290			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70290			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70290			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70290			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70290			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70290			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70290			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70290			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70290			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70290			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70290			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLY, WEST (2000) 42268 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BKL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270481 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 2726 PERF. 1958 - 1995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6237 R	348	-0-	-5889	-0-	63	1	285	2	N	-0-					-0-
02	1260 #	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
03	4154 #	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
04	4020 #	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					-0-
05	4154 #	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
06	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLYFIELD FAN MAN SAND (EY-3-B) 42371 081 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PINTAIL PRODUCTION CO., INC. 665709
JANET BUSH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 184753 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 4948 - 4952

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLZMARK (LULING) 42383 228 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
TRIDENT CORPORATION 869200
HOLZMARK WELL #: RRCID -> 155733 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8071 - 8084

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLZMARK (PETTUS) 42383 304 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
FINGER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 235431 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3655 - 3659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIDENT CORPORATION 869200
HOLZMARK WELL #: RRCID -> 195114 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 4028 - 4031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2008

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLZMARK (PETTUS 4150) 42383 336 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
DONNA-LYNNE OIL CO. 222439
YORK WELL #: 1 RRCID -> 199482 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4126 - 4174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLZMARK (PETTUS 4150) //CONT.// 42383 336 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
HOLZMARK WELL #: 4 RRCID -> 279009 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4117 - 4122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLZMARK (WHITSETT) 42383 532 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
DONNA-LYNNE OIL CO. 222439
YORK WELL #: 1 RRCID -> 256923 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3032 - 3034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLZMARK (10800) 42383 883 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
XTO ENERGY INC. 945936
DOMINION FEE WELL #: 2 RRCID -> 218589 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11084 - 11106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLZMARK (11100, C2) 42383 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
XTO ENERGY INC. 945936
DOMINION FEE WELL #: 1 RRCID -> 211703 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11100 - 11130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			83
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			83
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			83
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			83
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			83

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLZMARK (13800 CONSOLIDATED) 42383 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
WEATHERSBEE, JULIA WELL #: 1 RRCID -> 216684 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 16004 PERF.13898 - 15180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLZMARK, E. (SLICK) 42384 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
TRIDENT CORPORATION 869200
HOLZMARK WELL #: RRCID -> 231492 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7928 - 7947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLZMARK, E. (2ND MASSIVE) 42384 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
KALER ENERGY CORP. 450261
HOLZMARK WELL #: A 1 RRCID -> 210756 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8588 - 8622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	554	475	1			238
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	372	492	1			118
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	408	328	1			198
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	329	327	1			200
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	390	326	1			264
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	315	487	1			92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	319	164	1			247
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	303	485	1			65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	159	159	1			65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	300	156	1			209
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	471	494	1			186
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	297	319	1			164

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4,217

HOLZMARK, E. (10,300) 42384 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
BROWN, AUSTIN WELL #: 6 RRCID -> 228044 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10525 - 10572

01	2976 X	2779	-0-	-197	-0-	574	1	2195	2	N	9	176	1			38
						10	9									
02	2408 X	2212	-0-	-196	-0-	516	1	1685	2	N	10					48
						11	9									
03	2945 X	2391	-0-	-554	-0-	581	1	1810	2	N	-0-					48
04	2850 X	2440	-0-	-410	-0-	505	1	1935	2	N	-0-					48
05	2945 X	2356	-0-	-589	-0-	437	1	1919	2	N	-0-					48
06	2700 X	1994	-0-	-706	-0-	360	1	1634	2	N	-0-					48
07	2511 X	2178	-0-	-333	-0-	375	1	1784	2	N	17					65
						19	9									
08	2511 X	2296	-0-	-215	-0-	369	1	1927	2	N	-0-					65
09	2430 X	2333	-0-	-97	-0-	426	1	1907	2	N	-0-					65
10	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	448	1	2240	2	N	-0-					65
11	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	422	1	2096	2	N	-0-					65
*12	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	407	1	2432	2	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 29,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

VISION OIL AND GAS LLC 886198
BROWN, ED WELL #: 1 RRCID -> 207642 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10142 - 10662

01	31 X	25	-0-	-6	-0-	5	1	20	2	N	-0-					77
02	28 X	24	-0-	-4	-0-	22	2	2	9	N	2					79
03	31 X	24	-0-	-7	-0-	22	2	2	9	N	2					81
04	30 X	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					81
05	46 X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					81
06	30 X	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					81
07	47 X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					81
08	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					81
09	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					81
10	62 X	31	-0-	-31	-0-	13	2	18	9	N	16					97
*11	71 X	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-	2	1			95
12	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 399 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

HONEY CREEK (MIOCENE 1000) 42457 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC 301273
HONEY CREEK WELL #: 2 RRCID -> 058083 COMPL. DATE 09/19/1973 TOTAL DEPTH 2582 PERF. 996 - 1006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	112	1	988	2	N	-0-					-0-
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	106	1	812	2	N	-0-					-0-
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	178	1	1481	2	N	-0-					-0-
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	168	1	1355	2	N	-0-					-0-
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	146	1	1145	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1280	-0-	-130	-0-	163	1	1117	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1324	-0-	-133	-0-	186	1	1138	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	1037	-0-	-265	-0-	186	1	851	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	1146	-0-	-144	-0-	180	1	966	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	756	-0-	-577	-0-	186	1	570	2	N	-0-					-0-
11	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	180	1	1109	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	769	-0-	-409	-0-	155	1	614	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (FRIO 2950) 42528 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
GARRISON LTD. 295861
UNION WELL #: 1 RRCID -> 245572 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2913 - 2918

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
POPE WELL #: 1 RRCID -> 259672 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3108 - 3110

01	2449	X	2140	-0-	-309	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
02	2212	X	1544	-0-	-668	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1841	-0-	-143	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
04	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3239	-0-	139	139	3239	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3166	-0-	166	305	3166	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3468	-0-	368	673	3468	2			N	-0-					-0-
08	5706	X	5033	-0-	-673	-0-	480	1	4553	2	N	-0-					-0-
09	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	840	1	4825	2	N	-0-					-0-
10	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	930	1	3961	2	N	-0-					-0-
11	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	900	1	4361	2	N	-0-					-0-
12	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (FRIO 3079) 42528 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BIG LAKE CORPORATION 069458
YEGUA EAST WELL #: 1 C RRCID -> 216492 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3192 - 3196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
GEO - HOPE WELL #: 5 RRCID -> 192492 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 3032 - 3040

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (JACOBS 2980) 42528 128 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
DEBORD WELL #: 1 RRCID -> 168426 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2977 - 2979

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (JACOBS 2980) //CONT.// 42528 128 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
NSE KLIMITCHEK MEGAN WELL #: 2 RRCID -> 235953 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3107 - 3108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (MIOCENE 1250) 42528 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720
REID WELL #: 1R RRCID -> 263676 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1105 - 1108

01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (MIOCENE 2500) 42528 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
GEO-HOPE WELL #: 3 RRCID -> 190685 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2564 - 2583

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (MIOCENE 2500) //CONT.// 42528 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720
RODEN WELL #: 4 RRCID -> 257536 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 2711 PERF. 2428 - 2433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (MIOCENE 2550) 42528 328 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 221482 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2869 - 2872

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (MIOCENE 2660) 42528 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BIG LAKE CORPORATION 069458
LOWER YEGUA EAST WELL #: 1 RRCID -> 217065 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2670 - 2672

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (MIOCENE 2660) //CONT.// 42528 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BIG LAKE CORPORATION //CONT.// 069458
YEGUA EAST WELL #: 2 RRCID -> 232310 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2684 - 2686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (MIOCENE 2700) 42528 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE 099955
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 265946 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 3622 PERF. 2676 - 2679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	10	1	9	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	20	-0-	20	20	9	1	11	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	14	-0-	14	34	5	1	9	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-			-0-
06	52 N	18	-0-	-34	-0-	6	1	12	3	Y	-0-			-0-
07	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	7	1	11	3	Y	-0-			-0-
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-
*12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (MIOCENE 2730) 42528 362 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
GOODRICH-POINDEXTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245914 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2696 - 2700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054 #	713	-0-	-341	-0-	713	2			N	-0-			-0-
02	952 #	515	-0-	-437	-0-	515	2			N	-0-			-0-
03	744 #	614	-0-	-130	-0-	614	2			N	-0-			-0-
04	720 #	577	-0-	-143	-0-	577	2			N	-0-			-0-
05	744 #	549	-0-	-195	-0-	549	2			N	-0-			-0-
06	488 R	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-			-0-
07	620 #	495	-0-	-125	-0-	495	2			N	-0-			-0-
08	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
09	570 #	271	-0-	-299	-0-	20	1	251	2	N	-0-			-0-
10	558 #	121	-0-	-437	-0-	40	1	81	2	N	-0-			-0-
11	480 #	304	-0-	-176	-0-	70	1	234	2	N	-0-			-0-
12	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (MIOCENE 2900) 42528 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE 099955
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190693 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 3622 PERF. 2884 - 2886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (MIOCENE 2950) 42528 402 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
GOTT "A" WELL #: 1 RRCID -> 229333 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2988 - 2990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (MIOCENE 2970) 42528 404 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BIG LAKE CORPORATION 069458
YEGUA EAST WELL #: 1 RRCID -> 235974 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2970 - 2972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (MIOCENE 3300) 42528 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
GEO-HOPE WELL #: 4 RRCID -> 192499 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3187 - 3188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
WESLEY DEBORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168348 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 3404 PERF. 3132 - 3138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (VICKSBURG 3200) 42528 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
MCMANUS, C. B. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 171262 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3272 - 3275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (VICKSBURG 3200) //CONT.// 42528 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE 099955
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 183346 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3250 - 3254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	27	-0-	27	27	12	1	15	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	43	-0-	43	70	17	1	26	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	70					Y	-0-			-0-
06	132 N	62	-0-	-70	-0-	21	1	41	3	Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	46	1	68	3	Y	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	26	1	40	3	Y	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 254219 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3285 - 3288

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
GEO-HOPE WELL #: 2 RRCID -> 190683 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 3410 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (VICKSBURG 3200) //CONT.// 42528 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
TERRY-GOTT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228063 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 3040 - 3042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (WILCOX MASSIVE) 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
MCMANUS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229728 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9494 - 9510

01	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	300	1	3725	2	N	33	1	8			96
						36	9									
02	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	276	1	3077	2	N	8					104
						9	9									
03	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	276	1	3173	2	N	5					109
						6	9									
04	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	264	1	3574	2	N	8	1	8			116
						9	9									
05	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	252	1	3544	2	N	3	1	8			118
						3	9									
06	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	252	1	3483	2	N	1					119
						1	9									
07	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	288	1	4067	2	N	-0-					119
08	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	204	1	2854	2	N	-0-					119
09	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	216	1	3702	2	N	44					163
						48	9									
10	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	264	1	3865	2	N	-0-					163
11	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	336	1	3531	2	N	55	179	1			39
						61	9									
*12	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	288	1	3387	2	N	15					54
						17	9									

TOTAL GAS PROD: 45,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

HOPE (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE 099955
MCCABE WELL #: 1 RRCID -> 222195 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 9461 - 9474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573 X	1876	-0-	-697	-0-	999	1	877	3	Y	-0-					27
02	2324 X	1481	-0-	-843	-0-	782	1	671	3	Y	25					52
						28	9									
03	2573 X	1710	-0-	-863	-0-	751	1	915	3	Y	40					92
						44	9									
04	2010 X	1667	-0-	-343	-0-	625	1	996	3	Y	42					134
						46	9									
05	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	787	1	1446	3	Y	20					154
						22	9									
06	DLQ G-10	2332	-0-	2332	2332	791	1	1534	3	Y	6					160
						7	9									
07	DLQ G-10	2054	-0-	2054	4386	740	1	1256	3	Y	53	186	1			27
						58	9									
08	DLQ G-10	950	-0-	950	5336	383	1	567	3	Y	-0-					27
09	6730 X	1394	-0-	-5336	-0-	328	1	1066	3	Y	-0-					27
10	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	645	1	996	3	Y	-0-					27
11	2340 X	1724	-0-	-616	-0-	670	1	1054	3	Y	-0-					27
*12	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	727	1	1031	3	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 20,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

PEARCE WELL #: 1 RRCID -> 224620 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14082 - 14094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	1805	1	1584	3	N	-0-					77
02	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	1496	1	1283	3	N	37					114
						41	9									
03	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	2071	1	2523	3	N	15					129
						17	9									
04	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	1950	1	3107	3	N	29					158
						32	9									
05	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	2001	1	3679	3	N	38					196
						42	9									
06	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	1950	1	3783	3	N	15	180	1			31
						17	9									
07	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	2008	1	3409	3	N	51					82
						56	9									
08	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	1653	1	2443	3	N	5					87
						6	9									
09	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	1195	1	3882	3	N	30					117
						33	9									
10	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	2110	1	3259	3	N	57					174
						63	9									
11	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	2022	1	3183	3	N	39	185	1			28
						43	9									
*12	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	2098	1	2975	3	N	29					57
						32	9									

TOTAL GAS PROD: 57,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

HOPE (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE//CONT.// 099955
KUESTER OCHOA WELL #: 4 RRCID -> 228308 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10355 - 10483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248 N	210	-0-	-38	-0-	112	1	98	3	Y	-0-					105
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	117	1	100	3	Y	-0-					105
03	248 N	26	-0-	-222	-0-	12	1	14	3	Y	-0-					105
04	210 N	2	-0-	-208	-0-	1	1	1	3	Y	-0-					105
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					105
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
07	DLQ G-10	269	-0-	269	269	100	1	169	3	Y	-0-					105
08	DLQ G-10	235	-0-	235	504	95	1	140	3	Y	-0-					105
09	758 N	254	-0-	-504	-0-	60	1	194	3	Y	-0-					105
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	86	1	133	3	Y	-0-					105
11	240 N	185	-0-	-55	-0-	72	1	113	3	Y	-0-					105
12	248 N	206	-0-	-42	-0-	85	1	121	3	Y	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 1,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
ESTHER JACOBS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 176771 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 16255 PERF.10401 - 10463

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					110
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	108	1			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 18

ESTHER JACOBS GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 182037 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11984 - 12834

*01	3689 X	3674	-0-	-15	-0-	930	1	2744	2	N	-0-					47
*02	3332 X	2903	-0-	-429	-0-	496	1	2407	2	N	-0-					47
*03	3689 X	3224	-0-	-465	-0-	420	1	2804	2	N	-0-					47
*04	3570 X	2934	-0-	-636	-0-	474	1	2460	2	N	-0-					47
*05	3689 X	3126	-0-	-563	-0-	389	1	2737	2	N	-0-					47
*06	3570 X	3367	-0-	-203	-0-	716	1	2651	2	N	-0-					47
*07	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	654	1	2724	2	N	-0-					47
*08	3224 X	2655	-0-	-569	-0-	471	1	2184	2	N	-0-					47
*09	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	571	1	3092	2	N	-0-					47
*10	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	995	1	2714	2	N	-0-					47
*11	3360 X	2506	-0-	-854	-0-	324	1	2182	2	N	-0-					47
12	3689 X	3664	-0-	-25	-0-	636	1	3028	2	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 38,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
ESTHER JACOBS GAS UNIT # 2 WELL #: 2 RRCID -> 188969 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12126 - 12894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	1101	1	3247	2	N	-0-					185
02	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	670	1	3253	2	N	-0-					185
03	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	548	1	3661	2	N	-0-					185
04	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	650	1	3370	2	N	-0-					185
05	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	514	1	3616	2	N	-0-					185
06	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	851	1	3151	2	N	-0-					185
07	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	746	1	3107	2	N	-0-					185
08	3658	X	3266	-0-	-392	-0-	579	1	2687	2	N	-0-					185
09	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	559	1	3030	2	N	-0-					185
10	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	1035	1	2824	2	N	-0-					140
11	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	505	1	3395	2	N	-0-					140
*12	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	671	1	3194	2	N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 46,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTHER JACOBS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 202894 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 13088 PERF.12110 - 12977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	101	1	299	2	Y	-0-					61
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	62	1	303	2	Y	-0-					61
03	372	N	320	-0-	-52	-0-	42	1	278	2	Y	-0-					61
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	67	1	348	2	Y	-0-					61
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	54	1	382	2	Y	14					75
							15	9									
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	90	1	331	2	Y	-0-					75
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	87	1	363	2	Y	-0-					75
08	403	N	357	-0-	-46	-0-	63	1	294	2	Y	-0-					75
09	390	N	369	-0-	-21	-0-	57	1	312	2	Y	-0-					75
*10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	130	1	353	2	Y	-0-					75
*11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	52	1	347	2	Y	27	72	1			30
							30	9									
*12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	76	1	360	2	Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 4,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
PRITCHARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262983 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10156 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
NORTH AMERICAN DRILLING CORP 613521
WILLIAMS, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 220624 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10980 - 10990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 235534 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 14992 PERF.12437 - 12836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (WILCOX 7700) 42528 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
YNA WELL #: 1 RRCID -> 280779 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7754 - 7776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580 R	5580	-0-	-0-	-0-	93	1	5400	2	N	79					215
						87	9									
02	5791 R	5791	-0-	-0-	-0-	84	1	5561	2	N	133	192	1			156
						146	9									
03	6488 R	6488	-0-	-0-	-0-	93	1	6235	2	N	145	191	1			110
						160	9									
04	5929 R	5929	-0-	-0-	-0-	90	1	5767	2	N	65					175
						72	9									
05	5703 R	5703	-0-	-0-	-0-	93	1	5458	2	N	138	180	1			133
						152	9									
06	6270 #	5586	-0-	-684	-0-	90	1	5437	2	N	54					187
						59	9									
07	6479 #	5690	-0-	-789	-0-	93	1	5478	2	N	108	177	1			118
						119	9									
08	6479 #	4586	-0-	-1893	-0-	93	1	4408	2	N	77					195
						85	9									
09	5940 #	4611	-0-	-1329	-0-	90	1	4466	2	N	50					245
						55	9									
10	6654 R	6654	-0-	-0-	-0-	93	1	6500	2	N	55	179	1			121
						61	9									
11	5580 #	5558	-0-	-22	-0-	90	1	5371	2	N	88					209
						97	9									
12	5704 #	4106	-0-	-1598	-0-	93	1	3914	2	N	90					299
						99	9									

TOTAL GAS PROD: 66,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,082

HOPE (WILCOX 8800) 42528 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
WILLIAMS WELL #: 1D RRCID -> 175395 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11496 PERF. 3508 - 3518

01 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (WILCOX 9350) 42528 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC 254244
WADE WELL #: 1 RRCID -> 250456 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9590 - 9610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2015 - P/A 09/01/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (YEGUA 4850) 42528 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BIG LAKE CORPORATION 069458
YEGUA EAST WELL #: 1 T RRCID -> 216501 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5073 - 5082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (13,600) 42528 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HENLEY GU WELL #: 6 RRCID -> 255746 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 14550 PERF.13502 - 13540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15748 #	10027	-0-	-5721	-0-	2714	1	7247	2	Y	60					144
						66	9									
02	9772 #	9125	-0-	-647	-0-	2675	1	6432	2	Y	16					160
						18	9									
03	10819 #	8882	-0-	-1937	-0-	2624	1	6252	2	Y	5					165
						6	9									
04	10380 #	8390	-0-	-1990	-0-	2439	1	5951	2	Y	-0-					165
05	10447 #	9149	-0-	-1298	-0-	2729	1	6343	2	Y	70	141	1			94
						77	9									
06	9780 #	9250	-0-	-530	-0-	2717	1	6492	2	Y	37					131
						41	9									
07	10106 #	8350	-0-	-1756	-0-	2647	1	5660	2	Y	39					170
						43	9									
08	9145 #	7185	-0-	-1960	-0-	2347	1	4819	2	Y	17	134	1			53
						19	9									
09	9240 #	8128	-0-	-1112	-0-	2260	1	5843	2	Y	23					76
						25	9									
10	9548 #	8290	-0-	-1258	-0-	2655	1	5587	2	Y	44					120
						48	9									
11	9240 #	6998	-0-	-2242	-0-	2223	1	4745	2	Y	27					147
						30	9									
*12	8401 #	7622	-0-	-779	-0-	2433	1	5097	2	Y	84	128	1			103
						92	9									

TOTAL GAS PROD: 101,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 422

HOPE (14,000) 42528 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HENLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 198764 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14049 - 14253

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (14,000) //CONT.// 42528 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HENLEY GU WELL #: 2 RRCID -> 202541 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13458 - 14963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1305	-0-	-90	-0-	353	1	943	2	Y	8					8
							9	9									
02	1232	N	1029	-0-	-203	-0-	302	1	726	2	Y	1					9
							1	9									
03	1426	N	1202	-0-	-224	-0-	355	1	846	2	Y	1					10
							1	9									
04	1260	N	950	-0-	-310	-0-	276	1	674	2	Y	-0-					10
05	1147	N	991	-0-	-156	-0-	295	1	687	2	Y	8	15	1			3
							9	9									
06	1170	N	828	-0-	-342	-0-	243	1	582	2	Y	3					6
							3	9									
07	992	N	791	-0-	-201	-0-	251	1	536	2	Y	4					10
							4	9									
08	992	N	674	-0-	-318	-0-	220	1	453	2	Y	1	11	1			-0-
							1	9									
09	840	N	188	-0-	-652	-0-	52	1	135	2	Y	1					1
							1	9									
10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	265	1	559	2	Y	4					5
							4	9									
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	270	1	575	2	Y	3					8
							3	9									
*12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	191	1	401	2	Y	7	10	1			5
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 10,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

HENLEY GU WELL #: 4 RRCID -> 205695 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 15225 PERF.14075 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	681	1	1820	2	Y	15					34
							17	9									
02	1652	X	1161	-0-	-491	-0-	340	1	817	2	Y	4					38
							4	9									
03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	549	1	1308	2	Y	-0-					38
04	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	722	1	1762	2	Y	-0-					38
05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	631	1	1466	2	Y	16	33	1			21
							18	9									
06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	575	1	1373	2	Y	8					29
							9	9									
07	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	726	1	1552	2	Y	10					39
							11	9									
08	2108	N	1936	-0-	-172	-0-	632	1	1298	2	Y	5	36	1			8
							6	9									
09	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	591	1	1528	2	Y	6					14
							7	9									
10	2294	N	2261	-0-	-33	-0-	724	1	1524	2	Y	12					26
							13	9									
11	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	625	1	1334	2	Y	7					33
							8	9									
*12	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	717	1	1502	2	Y	25	38	1			20
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 24,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

HOPE, NE. (1100) 42531 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
TERRY-GUTIERREZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238232 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1120 - 1122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE, NE. (2700) 42531 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
O. TERRY WELL #: 1 RRCID -> 215874 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2706 - 2609

01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOTT WELL #: 3 RRCID -> 220705 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2702 - 2706

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE, NE. (3100) 42531 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
GEO-HOPE WELL #: 1 RRCID -> 190690 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3267 - 3277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	112 N	103	-0-	-9	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORADAM (2200 MIOCENE) 42572 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
HENRY HORADAM FAMILY LP 378533
HORADAM BROS. WELL #: 1 RRCID -> 163792 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2159 - 2165

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMM ENERGY LLC 433110
HEINRICH, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 157644 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2232 - 2377

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORDES CREEK (LULING) 42575 142 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PEGASUS PETROLEUM CORPORATION 650635
PEREIRA, F. R. WELL #: 4 RRCID -> 043221 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 4578 - 4580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HAMMAN & ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 279010 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 13043 PERF. 7874 - 7878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	336850 #	-0-	-0-	-336850	-0-					N	-0-			111
02	336850	-0-	-0-	-336850	-0-					N	-0-			111
03	14477	-0-	-0-	-14477	-0-					N	-0-			111
04	14010	-0-	-0-	-14010	-0-					N	-0-			111
05	13082 #	-0-	-0-	-13082	-0-					N	-0-			111
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
07	1568 R	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-			111
08	5483 R	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			N	-0-			111
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
10	1581 #	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-			111
11	5310 #	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-			111
12	5487 #	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-			111

TOTAL GAS PROD: 7,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORDES CREEK (WILCOX CONS.) 42575 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC 846255
FULLER - NEWTON, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 219200 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13396 - 14068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9765 X	7650	-0-	-2115	-0-	300	1	7350	2	N	-0-			-0-
02	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	426	1	4270	2	N	-0-			-0-
03	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	218	1	6282	2	N	-0-			-0-
04	8237 X	8237	-0-	-0-	-0-	300	1	7937	2	N	-0-			-0-
05	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	104	1	2989	2	N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	8525 X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					N	NO RPT			-0-
09	8250 X	NO RPT	-0-	-8250	-0-					N	NO RPT			-0-
10	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORDES CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 42575 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC //CONT.// 846255
PETTUS, R. M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 237077 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13560 - 13728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HAMMAN & ANDERSON GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 195472 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11474 - 11887

01	62	X	2	-0-	-60	-0-	2	2	N	-0-			338
02	28	X	3	-0-	-25	-0-	3	2	N	-0-			338
03	31	X	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-			338
04	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-			338
05	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-			338
06	30	X	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-			338
07	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			338
08	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-			338
09	30	X	14	-0-	-16	-0-	14	2	N	-0-			338
10	31	X	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-			338
11	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-			338
12	186	X	3	-0-	-183	-0-	3	2	N	-0-			338

TOTAL GAS PROD: 533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN & ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 226493 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11781 - 12535

01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-			132
02	616	N	256	-0-	-360	-0-	256	2	N	-0-			132
03	527	N	234	-0-	-293	-0-	234	2	N	-0-			132
04	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	2	N	-0-			132
05	279	N	78	-0-	-201	-0-	78	2	N	-0-			132
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			132
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-			132
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2	N	-0-			132
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-			132
10	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	2	N	-0-			132
11	90	N	21	-0-	-69	-0-	21	2	N	-0-			132
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2	N	-0-			132

TOTAL GAS PROD: 1,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORDES CREEK (YEGUA #3) 42575 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DASBEK ENERGY, L.L.C. 201291
POWELL WELL #: 1 RRCID -> 268820 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 11269 PERF. 4821 - 4846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					79
02	980 #	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					79
03	1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					79
04	1290 #	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					79
05	1333 #	31	-0-	-1302	-0-	30	4	1	9	N	1					80
06	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	4			N	-0-					80
07	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	4			N	-0-					80
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					80
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					80
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					80
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	62	1			18
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 71 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HORDES CREEK (4870) 42575 948 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
POWELL, GENTRY T. -A- WELL #: 3 RRCID -> 101605 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4828 - 4882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5336	5336	-0-	-0-	-0-	5324	2	12	9	Y	11					155
02	4515 R	4515	-0-	-0-	-0-	4505	2	10	9	Y	9					164
03	5766 #	4744	-0-	-1022	-0-	4743	2	1	9	Y	1					165
04	5580 #	4360	-0-	-1220	-0-	4356	2	4	9	Y	4					169
05	5766 #	4485	-0-	-1281	-0-	4476	2	9	9	Y	8					177
06	5160 #	4206	-0-	-954	-0-	4187	2	19	9	Y	17					194
07	4991 #	3593	-0-	-1398	-0-	3576	2	17	9	Y	15					209
08	2455 R	2455	-0-	-0-	-0-	2438	2	17	9	Y	15					224
09	4350 #	2688	-0-	-1662	-0-	2674	2	14	9	Y	13					237
10	4495 #	3283	-0-	-1212	-0-	3280	2	3	9	Y	3					240
11	4200 #	3137	-0-	-1063	-0-	3137	2			Y	-0-					240
12	3596 #	3147	-0-	-449	-0-	3147	2			Y	-0-					240

TOTAL GAS PROD: 45,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

HORDES CREEK, SOUTH (1950) 42580 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
PERIERA WELL #: 1 RRCID -> 256285 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 1535 - 1537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUDMAN (WILCOX 8200) 42833 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
GODFREY WELL #: 2 RRCID -> 256247 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8378 - 8394

01	3193 X	2653	-0-	-540 B	-0-	345	1	2231	2	N	70					130
						77	9									
02	2884 X	2205	-0-	-679 B	-0-	330	1	1845	2	N	27					157
						30	9									
03	3193 X	2511	-0-	-682 B	-0-	448	1	2041	2	N	20					177
						22	9									
04	3090 X	2484	-0-	-606 B	-0-	420	1	2044	2	N	18					195
						20	9									
05	2666 X	1709	-0-	-957 B	-0-	299	1	1393	2	N	15					210
						17	9									
06	2580 X	1591	-0-	-989 B	-0-	432	1	1146	2	N	12	177	1			45
						13	9									
07	2573 X	2500	-0-	-73 B	-0-	448	1	2041	2	N	10					55
						11	9									
08	2573 X	1267	-0-	-1306 B	-0-	238	1	1029	2	N	-0-					55
09	2490 X	1379	-0-	-1111 B	-0-	312	1	999	2	N	62					117
						68	9									
10	2604 X	1304	-0-	-1300 B	-0-	364	1	928	2	N	11					128
						12	9									
11	2430 X	1849	-0-	-581 B	-0-	540	1	1290	2	N	17					145
						19	9									
12	2511 X	1608	-0-	-903 B	-0-	392	1	1148	2	N	62					207
						68	9									

TOTAL GAS PROD: 23,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

HOUDMAN (WILCOX 8200) //CONT.// 42833 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
HARLAN NELSON WELL #: 1 RRCID -> 258706 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8398 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4630	X	4630	-0-	-0- B	-0-	702	1	3883	2	N	41					208
							45	9									
02	6300	X	3819	-0-	-2481 B	-0-	624	1	3152	2	N	39	189	1			58
							43	9									
03	6975	X	4463	-0-	-2512 B	-0-	725	1	3699	2	N	35					93
							39	9									
04	6750	X	3799	-0-	-2951 B	-0-	750	1	3013	2	N	33					126
							36	9									
05	4619	X	3627	-0-	-992 B	-0-	756	1	2828	2	N	39					165
							43	9									
06	4470	X	2791	-0-	-1679 B	-0-	756	1	2007	2	N	25					190
							28	9									
07	4464	X	4444	-0-	-20 B	-0-	725	1	3699	2	N	18					208
							20	9									
08	4464	X	2870	-0-	-1594 B	-0-	630	1	2219	2	N	19	182	1			45
							21	9									
09	3810	X	2243	-0-	-1567 B	-0-	528	1	1663	2	N	47					92
							52	9									
10	4433	X	2608	-0-	-1825 B	-0-	784	1	1793	2	N	28					120
							31	9									
11	4290	X	2602	-0-	-1688 B	-0-	780	1	1788	2	N	31					151
							34	9									
12	4433	X	2187	-0-	-2246 B	-0-	540	1	1612	2	N	32					183
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 40,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 387

GODFREY WELL #: 3 RRCID -> 261734 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8386 - 8403

01	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	40	1	348	2	N	-0-					53
02	700	N	456	-0-	-244 B	-0-	30	1	426	2	N	-0-					53
03	775	N	395	-0-	-380 B	-0-	56	1	339	2	N	-0-					53
04	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	36	1	606	2	N	12					65
							13	9									
05	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	115	1	478	2	N	74					139
							81	9									
06	390	N	372	-0-	-18 B	-0-	88	1	284	2	N	-0-					139
07	682	N	406	-0-	-276 B	-0-	56	1	339	2	N	10					149
							11	9									
08	682	N	103	-0-	-579 B	-0-	2	1	101	2	N	-0-					149
09	2437	N	2437	-0-	-0- B	-0-	600	1	1837	2	N	-0-					149
10	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	102	1	405	2	N	1					150
							1	9									
11	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	156	1	431	2	N	-0-					150
12	1798	N	419	-0-	-1379 B	-0-	68	1	351	2	N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 7,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

HOUDMAN (WILCOX 8200) //CONT.// 42833 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
GODFREY WELL #: 4 RRCID -> 264518 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 8448 - 8469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3412 X	3412	-0-	-0- B	-0-	532	1	2873	2	N	6					148
						7	9									
02	2516 X	2516	-0-	-0- B	-0-	437	1	2068	2	N	10					158
						11	9									
03	3352 X	3352	-0-	-0- B	-0-	522	1	2822	2	N	7					165
						8	9									
04	3300 X	3078	-0-	-222 B	-0-	570	1	2508	2	N	-0-					165
05	3410 X	2302	-0-	-1108 B	-0-	476	1	1820	2	N	5					170
						6	9									
06	3300 X	1551	-0-	-1749 B	-0-	432	1	1118	2	N	1					171
						1	9									
07	3348 X	3344	-0-	-4 B	-0-	522	1	2822	2	N	-0-					171
08	3348 X	1161	-0-	-2187 B	-0-	276	1	883	2	N	2					173
						2	9									
09	3090 X	469	-0-	-2621 B	-0-	120	1	349	2	N	-0-					173
10	3348 X	1040	-0-	-2308 B	-0-	276	1	764	2	N	-0-					173
11	3240 X	1318	-0-	-1922 B	-0-	390	1	928	2	N	-0-					173
12	3348 X	2307	-0-	-1041 B	-0-	609	1	1698	2	N	-0-					173

TOTAL GAS PROD: 25,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

HOUDMAN (WILCOX 8300) 42833 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ASPEN ENERGY, INC. 035449
HOUDMANN, GUS WELL #: 1 RRCID -> 076451 COMPL. DATE 01/14/1978 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 8322 - 8328

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUDMAN (WILCOX 8300) //CONT.// 42833 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
PAWLIK GODFREY GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 229452 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8259 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2884	-0-	-650 B	-0-	390	1	2451	2	N	39	185	1			77
							43	9									
02	3696	X	3674	-0-	-22 B	-0-	480	1	3148	2	N	42					119
							46	9									
03	5146	X	3225	-0-	-1921 B	-0-	504	1	2670	2	N	46					165
							51	9									
04	4980	X	3069	-0-	-1911 B	-0-	480	1	2534	2	N	50					215
							55	9									
05	5146	X	4154	-0-	-992 B	-0-	588	1	3514	2	N	47	192	1			70
							52	9									
06	3930	X	3691	-0-	-239 B	-0-	572	1	3069	2	N	45					115
							50	9									
07	4061	X	3517	-0-	-544 B	-0-	589	1	2871	2	N	52					167
							57	9									
08	4154	X	1015	-0-	-3139 B	-0-	200	1	765	2	N	45	179	1			33
							50	9									
09	4020	X	2517	-0-	-1503 B	-0-	240	1	2231	2	N	42					75
							46	9									
10	4154	X	2358	-0-	-1796 B	-0-	432	1	1868	2	N	53					128
							58	9									
11	3690	X	2472	-0-	-1218 B	-0-	450	1	1939	2	N	75					203
							83	9									
12	3503	X	1568	-0-	-1935 B	-0-	360	1	1120	2	N	80	193	1			90
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 34,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 616

LUBINSKI WELL #: 1 RRCID -> 236289 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8492 - 8505

01	4144	X	4144	-0-	-0- B	-0-	435	1	3695	2	N	13					171
							14	9									
02	3672	X	3672	-0-	-0- B	-0-	375	1	3263	2	N	31					202
							34	9									
03	4059	X	4059	-0-	-0- B	-0-	465	1	3531	2	N	57					259
							63	9									
04	3708	X	3708	-0-	-0- B	-0-	450	1	3204	2	N	49	178	1			130
							54	9									
05	3813	X	3813	-0-	-0- B	-0-	420	1	3354	2	N	35					165
							39	9									
06	3727	X	3727	-0-	-0- B	-0-	405	1	3254	2	N	62					227
							68	9									
07	2616	X	2616	-0-	-0- B	-0-	405	1	2153	2	N	53	183	1			97
							58	9									
08	1358	X	1358	-0-	-0- B	-0-	315	1	1009	2	N	31					128
							34	9									
09	1831	X	1831	-0-	-0- B	-0-	360	1	1407	2	N	58					186
							64	9									
10	1582	X	1582	-0-	-0- B	-0-	330	1	1185	2	N	61					247
							67	9									
11	1599	X	1599	-0-	-0- B	-0-	450	1	1097	2	N	47	197	1			97
							52	9									
*12	1631	X	1631	-0-	-0- B	-0-	405	1	1162	2	N	58					155
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 33,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 555

HOUDMAN (WILCOX 8300) //CONT.// 42833 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 245424 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8254 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3074	X	3074	-0-	-0-	B	-0-	416	1	2614	2	N	40					155
								44	9									
02	1770	X	1770	-0-	-0-	B	-0-	180	1	1560	2	N	27					182
								30	9									
03	3162	X	2054	-0-	-1108	B	-0-	276	1	1743	2	N	32					214
								35	9									
04	3060	X	2644	-0-	-416	B	-0-	420	1	2221	2	N	3					217
								3	9									
05	3162	X	2474	-0-	-688	B	-0-	312	1	2162	2	N	-0-					217
06	2970	X	1602	-0-	-1368	B	-0-	200	1	1401	2	N	1					218
								1	9									
07	2728	X	1521	-0-	-1207	B	-0-	248	1	1273	2	N	-0-					218
08	2728	X	741	-0-	-1987	B	-0-	128	1	613	2	N	-0-					218
09	2640	X	1299	-0-	-1341	B	-0-	192	1	1105	2	N	2					220
								2	9									
10	2480	X	973	-0-	-1507	B	-0-	154	1	808	2	N	10					230
								11	9									
11	1950	X	1408	-0-	-542	B	-0-	270	1	1129	2	N	8	190	1			48
								9	9									
12	1519	X	709	-0-	-810	B	-0-	144	1	562	2	N	3					51
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 20,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 249409 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8286 - 8294

01	1778	X	1778	-0-	-0-	B	-0-	261	1	1476	2	N	37					240
								41	9									
02	1909	X	1909	-0-	-0-	B	-0-	250	1	1615	2	N	40					280
								44	9									
03	2356	X	1825	-0-	-531	B	-0-	270	1	1525	2	N	27					307
								30	9									
04	2280	X	1453	-0-	-827	B	-0-	240	1	1204	2	N	8	190	1			125
								9	9									
05	2356	X	1130	-0-	-1226	B	-0-	174	1	948	2	N	7					132
								8	9									
06	2040	X	1540	-0-	-500	B	-0-	234	1	1297	2	N	8					140
								9	9									
07	3268	X	3268	-0-	-0-	B	-0-	558	1	2710	2	N	-0-					140
08	2685	X	2685	-0-	-0-	B	-0-	540	1	2142	2	N	3					143
								3	9									
09	1530	X	1394	-0-	-136	B	-0-	486	1	906	2	N	2					145
								2	9									
10	2929	X	2929	-0-	-0-	B	-0-	418	1	2505	2	N	5					150
								6	9									
11	4064	X	4064	-0-	-0-	B	-0-	750	1	3313	2	N	1					151
								1	9									
12	3255	X	3079	-0-	-176	B	-0-	625	1	2448	2	N	5					156
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 27,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

HOUDMAN (WILCOX 8300) //CONT.// 42833 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
LUBINSKI WELL #: 2 RRCID -> 257228 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8480 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					113
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					113
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					113
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					113
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					113
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					113
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					113
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					113
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					113
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					113
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					113
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 257927 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8397 - 8412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1683	N	1683	-0-	-0-	B	-0-	189	1	1454	2	N	36					155
								40	9									
02	1895	N	1895	-0-	-0-	B	-0-	250	1	1593	2	N	47					202
								52	9									
03	1993	N	1993	-0-	-0-	B	-0-	308	1	1628	2	N	52					254
								57	9									
04	2287	N	2287	-0-	-0-	B	-0-	360	1	1872	2	N	50					304
								55	9									
05	2186	N	2186	-0-	-0-	B	-0-	319	1	1817	2	N	45	177	1			172
								50	9									
06	1920	N	1528	-0-	-392	B	-0-	243	1	1230	2	N	50					222
								55	9									
07	2356	N	1121	-0-	-1235	B	-0-	186	1	882	2	N	48					270
								53	9									
08	2201	N	578	-0-	-1623	B	-0-	155	1	388	2	N	32					302
								35	9									
09	1530	N	745	-0-	-785	B	-0-	125	1	596	2	N	22					324
								24	9									
10	1953	N	721	-0-	-1232	B	-0-	155	1	540	2	N	24	179	1			169
								26	9									
11	570	N	198	-0-	-372	B	-0-	17	1	152	2	N	26					195
								29	9									
12	775	N	243	-0-	-532	B	-0-	23	1	179	2	N	37					232
								41	9									

TOTAL GAS PROD: 15,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 469

HOUDMANN-BUXKAMPER (9950) 42846 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
GODFREY NELSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248652 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10170 - 10182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984 X	1671	-0-	-313 B	-0-	248	1	1234	2	N	172	397	1			142
						189	9									
02	1848 X	1104	-0-	-744 B	-0-	216	1	783	2	N	95					237
						105	9									
03	2201 X	1235	-0-	-966 B	-0-	248	1	864	2	N	112					349
						123	9									
04	2130 X	1692	-0-	-438 B	-0-	270	1	1244	2	N	162	199	1			312
						178	9									
05	1674 X	1215	-0-	-459 B	-0-	224	1	866	2	N	114					426
						125	9									
06	1620 X	802	-0-	-818 B	-0-	203	1	494	2	N	95	386	1			135
						105	9									
07	1736 X	1231	-0-	-505 B	-0-	248	1	864	2	N	108					243
						119	9									
08	1736 X	1330	-0-	-406 B	-0-	336	1	872	2	N	111	194	1			160
						122	9									
09	1680 X	563	-0-	-1117 B	-0-	120	1	357	2	N	78					238
						86	9									
10	1240 X	1109	-0-	-131 B	-0-	290	1	652	2	N	152					390
						167	9									
11	1290 X	786	-0-	-504 B	-0-	210	1	465	2	N	101	393	1			98
						111	9									
12	1333 X	1142	-0-	-191 B	-0-	243	1	741	2	N	144					242
						158	9									

TOTAL GAS PROD: 13,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,444

HOUND DOG (MID. WILCOX 12000) 42864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DICKSON FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 154087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13145 PERF.12252 - 12260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456 X	5354	-0-	-102	-0-	1048	1	4251	2	Y	50					195
						55	9									
02	4844 X	4714	-0-	-130	-0-	915	1	3749	2	Y	45	168	1			72
						50	9									
03	5239 X	5196	-0-	-43	-0-	995	1	4183	2	Y	16					88
						18	9									
04	5190 X	4764	-0-	-426	-0-	926	1	3824	2	Y	13					101
						14	9									
05	5363 X	4884	-0-	-479	-0-	943	1	3919	2	Y	20					121
						22	9									
06	5190 X	4688	-0-	-502	-0-	910	1	3704	2	Y	67	151	1			37
						74	9									
07	5208 X	4856	-0-	-352	-0-	943	1	3874	2	Y	35					72
						39	9									
08	DLQ G-10	3698	-0-	3698	3698	735	1	2937	2	Y	24					96
						26	9									
09	DLQ G-10	5384	-0-	5384	9082	882	1	4455	2	Y	43					139
						47	9									
10	13968 X	4886	-0-	-9082	-0-	1012	1	3855	2	Y	17					156
						19	9									
*11	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	984	1	3982	2	Y	23	124	1			55
						25	9									
12	5549 X	5127	-0-	-422	-0-	1008	1	4109	2	Y	9					64
						10	9									

TOTAL GAS PROD: 58,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 362

HOUND DOG (MID. WILCOX 12000) //CONT.// 42864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALLEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154631 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14643 PERF.11700 - 12176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216 X	3962	-0-	-254	-0-	783	1	3179	2	Y	-0-					-0-
02	3808 X	3554	-0-	-254	-0-	697	1	2857	2	Y	-0-					-0-
03	4185 X	4052	-0-	-133	-0-	778	1	3272	2	Y	2					2
						2	9									
04	4020 X	3962	-0-	-58	-0-	770	1	3182	2	Y	9					11
						10	9									
05	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	817	1	3398	2	Y	11					22
						12	9									
06	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	782	1	3184	2	Y	-0-	22	1			-0-
07	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	814	1	3342	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	3150	-0-	3150	3150	627	1	2504	2	Y	17					17
						19	9									
09	DLQ G-10	4402	-0-	4402	7552	723	1	3655	2	Y	22					39
						24	9									
10	11607 X	4055	-0-	-7552	-0-	841	1	3203	2	Y	10					49
						11	9									
*11	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	776	1	3138	2	Y	22	50	1			21
						24	9									
12	4557 X	4123	-0-	-434	-0-	810	1	3302	2	Y	10					31
						11	9									

TOTAL GAS PROD: 47,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

DICKSON FOUNDATION GU WELL #: 2 RRCID -> 232239 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 13054 PERF.12327 - 12963

01	7037 X	6419	-0-	-618	-0-	1269	1	5150	2	N	-0-					126
02	6356 X	6053	-0-	-303	-0-	1188	1	4865	2	N	-0-					126
03	6944 X	6908	-0-	-36	-0-	1327	1	5581	2	N	-0-					126
04	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	1304	1	5387	2	N	-0-					126
05	6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	1340	1	5574	2	N	-0-					126
06	6690 X	6629	-0-	-61	-0-	1308	1	5321	2	N	-0-					126
07	6913 X	6855	-0-	-58	-0-	1343	1	5512	2	N	-0-					126
08	6913 X	5182	-0-	-1731	-0-	1038	1	4144	2	N	-0-					126
09	6690 X	5421	-0-	-1269	-0-	895	1	4526	2	N	-0-					126
10	6913 X	5997	-0-	-916	-0-	1247	1	4750	2	N	-0-					126
11	6630 X	6257	-0-	-373	-0-	1240	1	5017	2	N	-0-					126
12	6851 X	6507	-0-	-344	-0-	1282	1	5225	2	N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 75,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEVENBAR RESOURCES, LLC 767838
DICKSON, R. FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 216386 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 15662 PERF.12279 - 12289

01	1240 N	761	-0-	-479	-0-	761	2			N	-0-					30
02	812 N	761	-0-	-51	-0-	761	2			N	-0-					30
03	837 N	810	-0-	-27	-0-	810	2			N	-0-					30
04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					30
05	837 N	775	-0-	-62	-0-	775	2			N	-0-					30
06	780 N	740	-0-	-40	-0-	740	2			N	-0-					30
07	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					30
08	775 N	651	-0-	-124	-0-	651	2			N	-0-					30
09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					30
10	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					30
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					30
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 8,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (199) 43270 022 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR -H- WELL #: 21 RRCID -> 179355 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 1927 - 1930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (384 SAND) 43270 078 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR "H" WELL #: H 16 RRCID -> 145098 COMPL. DATE 02/21/1993 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 438 - 441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (403) 43270 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR WELL #: 58 RRCID -> 124700 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4183 - 4186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR WELL #: 65 RRCID -> 143839 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4168 - 4170

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR WELL #: 74 RRCID -> 214301 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4148 - 4153

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (1400) 43270 264 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR -H- WELL #: H 27 RRCID -> 184385 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 1490 - 1494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (2150) 43270 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DENNIS O'CONNOR ET AL -N- WELL #: N 6 RRCID -> 210062 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3382 - 3402

01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENNIS O'CONNOR ET AL -N- WELL #: N 7 RRCID -> 240871 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 2160 - 2176

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (2200) 43270 352 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
HUFF GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 251492 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 2234 - 2242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR "H" WELL #: H 26 RRCID -> 140241 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2185 - 2193

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2325 N	1798	-0-	-527	-0-	1798	1			N	-0-			-0-
02	2044 N	1811	-0-	-233	-0-	1811	1			N	-0-			-0-
03	1798 N	1485	-0-	-313	-0-	1485	1			N	-0-			-0-
04	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	1208	1	1507	2	N	-0-			-0-
05	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	913	1	1470	2	N	-0-			-0-
06	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	902	1	1422	2	N	-0-			-0-
07	2821 N	2118	-0-	-703	-0-	751	1	1367	2	N	-0-			-0-
08	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	948	1	1634	2	N	-0-			-0-
09	2310 N	1969	-0-	-341	-0-	1092	1	877	2	N	-0-			-0-
10	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	848	1	1293	2	N	-0-			-0-
11	2490 N	1747	-0-	-743	-0-	700	1	1047	2	N	-0-			-0-
*12	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	903	1	1344	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR -H- WELL #: H 23 RRCID -> 206967 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2290 - 2293

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (2200) //CONT.// 43270 352 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
O'CONNOR WELL #: 76X RRCID -> 230793 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 2234 - 2248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVER RANCH -C- WELL #: 1 RRCID -> 241970 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 2230 - 2240

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (2400) 43270 374 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
HUFF GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 076673 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 2374 - 2394

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (2400) //CONT.// 43270 374 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 35D RRCID -> 152158 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2350 - 2374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR WELL #: 56 RRCID -> 239248 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 2470 - 2474

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR -E- WELL #: E 8 RRCID -> 261988 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 2466 - 2472

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (2600) 43270 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR "H" WELL #: H 19 RRCID -> 170270 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 2588 - 2644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (2800) 43270 418 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
HUFF GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 076674 COMPL. DATE 05/12/1978 TOTAL DEPTH 4476 PERF. 2768 - 2772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 78 RRCID -> 210746 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (2800) //CONT.// 43270 418 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
O'CONNOR WELL #: 60 RRCID -> 214396 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2836 - 2840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR -H- WELL #: H 34 RRCID -> 257660 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2851 - 2859

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (2900) 43270 484 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
HUFF GU-1 WELL #: 6 RRCID -> 035792 COMPL. DATE 02/19/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2876 - 2884

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2017 - P/A 09/27/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (2900) //CONT.// 43270 484 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
HUFF GU-1 WELL #: 17 RRCID -> 105902 COMPL. DATE 03/25/1983 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 2916 - 2926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR "H" WELL #: H 21-U RRCID -> 143835 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 2812 - 2818

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOC-N/RR-C UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261876 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 2910 - 2920

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (3000) 43270 572 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR "H" WELL #: H 17 RRCID -> 170750 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 2873 - 2883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (3250) 43270 638 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR, DENNIS ET AL -N- WELL #: N 13 RRCID -> 200149 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 3246 - 3251

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (3400) 43270 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR, DENNIS ET AL -N- WELL #: N 14 RRCID -> 197260 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4658 - 4678

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (3600) 43270 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 52 RRCID -> 239247 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 3598 - 3606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (3700) 43270 748 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MARAN OIL COMPANY 525340
MARY ALICE ANDERSON ET AL -A- WELL #: A 14 RRCID -> 282248 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 3738 - 3740

01	9118	1230	-0-	-7888	12	18	1	1212	2	N	-0-	-0-
02	6524	-0-	-0-	-6524	-0-					N	-0-	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2017

TOTAL GAS PROD: 1,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR "H" WELL #: H 21-L RRCID -> 143832 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 3695 - 3698

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (4400) 43270 770 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR -H- WELL #: H 5 RRCID -> 068268 COMPL. DATE 12/09/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (4400) //CONT.// 43270 770 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
O'CONNOR WELL #: 64 RRCID -> 165388 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4368 - 4372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (5250) 43270 880 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 69 RRCID -> 258061 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5242 - 5250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	20	-0-	20 B	20	20	1		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	55	-0-	55 B	75	55	1		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 75													
03	14B2 EXT	55	-0-	55 B	130	55	1		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	28	-0-	28 B	158	28	1		N	-0-			-0-
05	160 R	2	-0-	-158 B	-0-	2	1		N	-0-			-0-
06	60 #	6	-0-	-54 B	-54	6	1		N	-0-			-0-
07	62 #	2	-0-	-60 B	-114	2	1		N	-0-			-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62 B	-176				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -176													
09	30 #	-0-	-0-	-30 B	-206				N	-0-			-0-
10	6 #	-0-	-0-	-6 B	-212				N	-0-			-0-
11	6 #	-0-	-0-	-6 B	-218				N	-0-			-0-
12	2 #	-0-	-0-	-2 B	-220				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (5500) 43270 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 14 RRCID -> 212404 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5516 - 5524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYNES RANCH (FB-50) 44014 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOX, W. J. "B" WELL #: 38 RRCID -> 216253 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 3885 - 3925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYNES RANCH (6800) 44014 825 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SHELTON WELL #: H 1 D RRCID -> 280726 COMPL. DATE 07/29/2016 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 6746 - 6962

01	7843	3479	-0-	-4364	-0-	2306	1	380	2	N	-0-					-0-
						793	3									
02	7084	5428	-0-	-1656	-0-	4658	1	138	2	N	-0-					-0-
						632	3									
03	7843	5992	-0-	-1851	-0-	5540	1	61	2	N	-0-					-0-
						391	3									
04	5220 #	4418	-0-	-802	-0-	3928	1	19	2	N	-0-					-0-
						471	3									
05	6014 #	4059	-0-	-1955	-0-	3620	1	56	2	N	-0-					-0-
						383	3									
06	5820 #	2859	-0-	-2961	-0-	2708	1	151	3	N	-0-					-0-
07	6014 #	2109	-0-	-3905	-0-	1875	1	234	3	N	-0-					-0-
08	7213 R	7213	-0-	-0-	-0-	6304	1	909	3	N	-0-					-0-
09	5671 R	5671	-0-	-0-	-0-	4129	1	1542	3	N	-0-					-0-
10	6634 R	6634	-0-	-0-	-0-	5890	1	744	3	N	-0-					-0-
11	6990 #	3128	-0-	-3862	-0-	1998	1	164	2	N	-0-					-0-
						966	3									
12	7223 #	3725	-0-	-3498	-0-	2574	1	38	2	N	-0-					-0-
						1113	3									

TOTAL GAS PROD: 54,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYSAW (EDWARDS) 44028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
GULFTEX ENERGY IV, LP 338747
CLARK, TOM WELL #: 1 RRCID -> 002258 COMPL. DATE 10/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.11076 - 11107

01	3658 X	2847	-0-	-811 B	-0-	2806	2	41	9	N	37					70
02	3304 X	2331	-0-	-973 B	-0-	2319	2	12	9	N	11					81
03	3444 X	3444	-0-	-0- B	-0-	3391	2	53	9	N	48					129
04	3270 X	2431	-0-	-839 B	-0-	2408	2	23	9	N	21					150
05	3038 X	2800	-0-	-238 B	-0-	2788	2	12	9	N	11					161
06	3330 X	1638	-0-	-1692 B	-0-	1626	2	12	9	N	11					172
07	3821 X	3821	-0-	-0- B	-0-	3798	2	23	9	N	21					193
08	3441 X	2509	-0-	-932 B	-0-	2499	2	10	9	N	9	164	1			38
09	2700 X	1223	-0-	-1477 B	-0-	1201	2	22	9	N	20					58
10	3813 X	1281	-0-	-2532 B	-0-	1249	2	32	9	N	29					87
11	3690 X	2324	-0-	-1366 B	-0-	2300	2	24	9	N	22					109
12	3813 X	1386	-0-	-2427 B	-0-	1371	2	15	9	N	14					123

TOTAL GAS PROD: 28,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

HYSAW (EDWARDS) //CONT.// 44028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
BEYNON WELL #: 4381 RRCID -> 242927 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11124 - 11156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549 X	2613	-0-	-2936 B	-0-	2613	2			N	-0-					70
02	5012 X	4326	-0-	-686 B	-0-	4291	2	35	9	N	32					102
03	5549 X	4720	-0-	-829 B	-0-	4651	2	69	9	N	63					165
04	5010 X	3926	-0-	-1084 B	-0-	3906	2	20	9	N	18					183
05	4805 X	2897	-0-	-1908 B	-0-	2891	2	6	9	N	5					188
06	4650 X	4463	-0-	-187 B	-0-	4463	2			N	-0-					188
07	4805 X	4636	-0-	-169 B	-0-	4630	2	6	9	N	5					193
08	4712 X	4089	-0-	-623 B	-0-	4067	2	22	9	N	20					213
09	4470 X	2356	-0-	-2114 B	-0-	2339	2	17	9	N	15	188	1			40
10	4650 X	2092	-0-	-2558 B	-0-	2075	2	17	9	N	15					55
11	4500 X	1844	-0-	-2656 B	-0-	1781	2	63	9	N	57					112
12	4650 X	943	-0-	-3707 B	-0-	915	2	28	9	N	25					137

TOTAL GAS PROD: 38,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

MCSWEEN 101 WELL #: 1 RRCID -> 257156 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11066 - 11100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092 X	3837	-0-	-255 B	-0-	3834	2	3	9	N	3					120
02	3702 X	3702	-0-	-0- B	-0-	3702	2			N	-0-					120
03	4092 X	2764	-0-	-1328 B	-0-	2764	2			N	-0-					120
04	3960 X	1802	-0-	-2158 B	-0-	1802	2			N	-0-					120
05	4092 X	3978	-0-	-114 B	-0-	3978	2			N	-0-					120
06	3960 X	3264	-0-	-696 B	-0-	3242	2	22	9	N	20					140
07	4092 X	3403	-0-	-689 B	-0-	3359	2	44	9	N	40					180
08	3968 X	1741	-0-	-2227 B	-0-	1722	2	19	9	N	17					197
09	3840 X	2249	-0-	-1591 B	-0-	2232	2	17	9	N	15					212
10	3968 X	1612	-0-	-2356 B	-0-	1548	2	64	9	N	58					270
11	4323 X	4323	-0-	-0- B	-0-	4271	2	52	9	N	47					317
*12	3901 X	3901	-0-	-0- B	-0-	3865	2	36	9	N	33	192	1			158

TOTAL GAS PROD: 36,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

HORSE THIEF 438 WELL #: 1 RRCID -> 258652 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11116 - 11146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9137 X	9137	-0-	-0- B	-0-	9026	2	111	9	N	101	189	1			50
02	7158 X	7158	-0-	-0- B	-0-	7106	2	52	9	N	47					97
03	7244 X	7244	-0-	-0- B	-0-	7175	2	69	9	N	63					160
04	8850 X	6309	-0-	-2541 B	-0-	6226	2	83	9	N	75					235
05	9145 X	7364	-0-	-1781 B	-0-	7364	2			N	-0-					235
06	8850 X	8407	-0-	-443 B	-0-	8346	2	61	9	N	55	177	1			113
07	7936 X	3878	-0-	-4058 B	-0-	3788	2	90	9	N	82					195
08	7378 X	5453	-0-	-1925 B	-0-	5400	2	53	9	N	48	191	1			52
09	8340 X	7097	-0-	-1243 B	-0-	7022	2	75	9	N	68					120
10	8680 X	7101	-0-	-1579 B	-0-	6984	2	117	9	N	106	194	1			32
11	8400 X	7058	-0-	-1342 B	-0-	7000	2	58	9	N	53					85
*12	9383 X	9383	-0-	-0- B	-0-	9267	2	116	9	N	105					190

TOTAL GAS PROD: 85,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 803

HYSAW (EDWARDS) //CONT.// 44028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 368309
WHITESIDE 335 WELL #: 1 RRCID -> 262992 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11052 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	X	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-	145	1			23
02	364	X	-0-	-0-	-364 B	-0-					N	-0-					23
03	403	X	9	-0-	-394 B	-0-	9	2			N	-0-					23
04	1528	X	1528	-0-	-0- B	-0-	1528	2			N	-0-					23
05	14B2	EXT	1785	-0-	1785 B	1785	1785	2			N	-0-					23
06	14B2	EXT	1178	-0-	1178 B	2963	1176	2	2	9	N	2					25
07	14B2	EXT	903	-0-	903 B	3866	883	2	20	9	N	18					43
08	14B2	EXT	610	-0-	610 B	4476	597	2	13	9	N	12					55
09	4965	X	489	-0-	-4476 B	-0-	483	2	6	9	N	5					60
10	278	X	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-					60
11	600	N	353	-0-	-247 B	-0-	351	2	2	9	N	2					62
12	496	N	339	-0-	-157 B	-0-	339	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 7,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

BURRIS 54 WELL #: 1 RRCID -> 262993 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11110 - 11148

01	9858	X	6364	-0-	-3494 B	-0-	6254	2	110	9	N	100	178	1			127
02	11032	X	5578	-0-	-5454 B	-0-	5553	2	25	9	N	23					150
03	12214	X	9115	-0-	-3099 B	-0-	9038	2	77	9	N	70	187	1			33
04	8979	X	8979	-0-	-0- B	-0-	8863	2	116	9	N	105					138
05	9300	X	9300	-0-	-0- B	-0-	9189	2	111	9	N	101	179	1			60
06	8820	X	8600	-0-	-220 B	-0-	8532	2	68	9	N	62					122
07	9269	X	8659	-0-	-610 B	-0-	8575	2	84	9	N	76					198
08	9300	X	7617	-0-	-1683 B	-0-	7519	2	98	9	N	89	195	1			92
09	9000	X	3011	-0-	-5989 B	-0-	2988	2	23	9	N	21					113
10	9300	X	7084	-0-	-2216 B	-0-	7076	2	8	9	N	7					120
11	8785	X	8785	-0-	-0- B	-0-	8743	2	42	9	N	38					158
*12	9127	X	9127	-0-	-0- B	-0-	9108	2	19	9	N	17					175

TOTAL GAS PROD: 92,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 709

IDA WEITZ (3800) 44224 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
BUHLER "A" WELL #: 1 RRCID -> 230789 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 3914 - 3919

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INEZ (FRIO 4700) 44522 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
MCCORD WELL #: 2 RRCID -> 188166 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 4579 - 4583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INEZ (FRIO 5200) 44522 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
CITY OF INEZ NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1B RRCID -> 188907 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 5589 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHINDLER WELL #: 1 RRCID -> 192216 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 5104 - 5108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INEZ (FRIO 5200) //CONT.// 44522 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
GARCITAS CREEK GU WELL #: 1 RRCID -> 207825 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5129 - 5134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INEZ (8600) 44522 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
TRANS-PECOS RESOURCES, INC. 864806
ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136164 COMPL. DATE 02/14/1990 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8496 - 8510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INEZ, S.W. (2975) 44533 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
UNION CRUDE COMPANY 876326
MEEKS WELL #: 1 RRCID -> 133723 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2948 - 2952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISAACKS (EDWARDS) 44810 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
CHARLES NICHOLS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220988 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12750 - 14521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2852 #	2456	-0-	-396 B	-20964	2456	3		N	-0-			-0-
02	2520 #	2044	-0-	-476 B	-21440	2044	3		N	-0-			-0-
03	2790 #	2268	-0-	-522 B	-21962	2268	3		N	-0-			-0-
04	2700 #	3332	-0-	632 B	-21330	3332	3		N	-0-			-0-
05	2449 #	1966	-0-	-483 B	-21813	1966	3		N	-0-			-0-
06	2370 #	1843	-0-	-527 B	-22340	1843	3		N	-0-			-0-
07	3441 #	3220	-0-	-221 B	-22561	3220	3		N	-0-			-0-
08	3441 #	2148	-0-	-1293 B	-23854	2148	3		N	-0-			-0-
09	3330 #	2059	-0-	-1271 B	-25125	2059	3		N	-0-			-0-
10	3224 #	1140	-0-	-2084 B	-27209	1140	3		N	-0-			-0-
11	3120 #	3097	-0-	-23 B	-27232	3097	3		N	-0-			-0-
12	3224 #	2888	-0-	-336 B	-27568	2888	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. W. RAY (2000) 45217 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DELEON PARTNERS, LTD. 212100
RAY, J. W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 082495 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 1996 - 2000

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK STARR (FRIO 5050) 45337 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
KALLUS-ROSE WELL #: 1 RRCID -> 161067 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 5054 - 5057

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON RANCH (YEGUA 5250) 45431 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
MCNEILL EAST WELL #: 1 RRCID -> 221415 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5098 - 5110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL WELL #: 1A RRCID -> 206511 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5213 - 5224

01	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	1846	2	239	9	N	217	182	1			81
02	2716 X	1661	-0-	-1055	-0-	1471	2	190	9	N	173	162	1			92
03	3007 X	1094	-0-	-1913	-0-	984	2	110	9	N	100	160	1			32
04	2910 X	1457	-0-	-1453	-0-	1237	2	220	9	N	200	178	1			54
05	2635 X	1703	-0-	-932	-0-	1488	2	215	9	N	195	174	1			75
06	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	1944	2	206	9	N	187	165	1			97
07	1829 X	1425	-0-	-404	-0-	1269	2	156	9	N	142	159	1			80
08	1705 X	1224	-0-	-481	-0-	1103	2	121	9	N	110	155	1			35
09	2160 X	1184	-0-	-976	-0-	1034	2	150	9	N	136	11	1			160
10	2232 X	1705	-0-	-527	-0-	1474	2	231	9	N	210	322	1			48
11	2160 X	1261	-0-	-899	-0-	1048	2	213	9	N	194	166	1			76
12	1426 X	1340	-0-	-86	-0-	1100	2	240	9	N	218	167	1			127

TOTAL GAS PROD: 18,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,082

MCNEILL, WADE "A" WELL #: 1 RRCID -> 226426 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5076 - 5095

01	829 X	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-	8	1			58
02	837 X	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					58
03	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					58
04	810 X	713	-0-	-97	-0-	713	2			N	-0-	6	1			52
05	930 X	684	-0-	-246	-0-	684	2			N	-0-					52
06	900 X	580	-0-	-320	-0-	580	2			N	-0-					52
07	930 X	825	-0-	-105	-0-	774	2	51	9	N	46	98	1			-0-
08	744 X	604	-0-	-140	-0-	604	2			N	-0-					-0-
09	720 X	477	-0-	-243	-0-	477	2			N	-0-					-0-
10	837 X	744	-0-	-93	-0-	744	2			N	-0-					-0-
11	810 X	450	-0-	-360	-0-	450	2			N	-0-					-0-
12	837 X	351	-0-	-486	-0-	175	2	176	9	N	160	160	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

JACKSON RANCH (YEGUA 5250) //CONT.// 45431 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC //CONT.// 224880
WADE MCNEILL SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 257866 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5137 - 5152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON RANCH (YEGUA 5300) 45431 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
MCNEILL F WELL #: 2 RRCID -> 225500 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5177 - 5315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DOBIE WELL #: 2 RRCID -> 236792 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5307 - 5333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-25291					N	2					27
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-25291					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-25291					N	3					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-25291					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-25291					N	10					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-25291					N	-0-					40
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-25291					N	11					51
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-25291					N	6					57
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-25291					N	-0-					57
10	0	N	54	-0-	54 B	-25237	51	2	3	9	N	3					60
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-25237					N	-0-					60
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-25237					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 54 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

JACKSON RANCH (YEGUA 5400) 45431 720 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VAQUERO OPERATING 882776
PARKER WELL #: 2 RRCID -> 167419 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5294 - 5343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON RANCH (YEGUA 5440) 45431 754 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277174 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5310 - 5312

01	589	N	529	-0-	-60	-0-	529	2		N	-0-	5	1			16
02	504	N	446	-0-	-58	-0-	446	2		N	-0-					16
03	620	N	376	-0-	-244	-0-	376	2		N	-0-					16
04	510	N	400	-0-	-110	-0-	400	2		N	-0-	3	1			13
05	496	N	426	-0-	-70	-0-	426	2		N	-0-					13
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-					13
07	403	N	239	-0-	-164	-0-	239	2		N	-0-					13
08	434	N	226	-0-	-208	-0-	226	2		N	-0-					13
09	420	N	268	-0-	-152	-0-	268	2		N	-0-					13
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-					13
11	210	N	114	-0-	-96	-0-	114	2		N	-0-					13
12	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2		N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 4,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANSKY (WILCOX 10700) 45740 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
LEON BARNES G U 1 WELL #: 1 RRCID -> 077826 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10170 - 10614

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104	7			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2016 - PLUGGED 06/27/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANSKY (10350) 45740 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
GEORGIA MAE GRAHMANN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 101606 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10347 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	1943	-0-	-1126	-0-	1870	3	73	9	N	66	178	1			19
02	2772	X	1845	-0-	-927	-0-	4	1	1766	3	N	68					87
							75	9									
03	3069	X	2156	-0-	-913	-0-	48	1	2003	3	N	95	156	1			26
							105	9									
04	2250	X	1870	-0-	-380	-0-	49	1	1660	3	N	146					172
							161	9									
05	2046	X	1996	-0-	-50	-0-	61	1	1879	3	N	51	152	1			71
							56	9									
06	2100	X	2074	-0-	-26	-0-	55	1	1884	3	N	123	173	1			21
							135	9									
07	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	59	1	2032	3	N	131					152
							144	9									
08	2170	X	1560	-0-	-610	-0-	39	1	1476	3	N	41	176	1			17
							45	9									
09	2070	X	1608	-0-	-462	-0-	45	1	1532	3	N	28					45
							31	9									
10	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	58	1	2045	3	N	155	180	1			20
							171	9									
11	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	70	1	2337	3	N	45					65
							50	9									
12	2232	X	1009	-0-	-1223	-0-	50	1	878	3	N	74					139
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 23,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,023

JANSKY (10600) 45740 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC 254244
GERDES WELL #: 1 RRCID -> 206473 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10608 - 10646

01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	8	1	20	9	N	18	180	1			36
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	9	N	22					58
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	24					82
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	27					109
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	18					127
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					139
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					159
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					192
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					220
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					240
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					272
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					279

TOTAL GAS PROD: 58 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

JANSSEN (9950) 45754 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
JANSSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109270 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9975 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	807	2	15	9	Y	14					81
02	1897	R	1897	-0-	-0-	-0-	1856	2	41	9	Y	37					118
03	2572	R	2572	-0-	-0-	-0-	2536	2	36	9	Y	33					151
04	2224	R	2224	-0-	-0-	-0-	2202	2	22	9	Y	20					171
05	2170	#	2060	-0-	-110	-0-	2041	2	19	9	Y	17					188
06	2580	#	1965	-0-	-615	-0-	1941	2	24	9	Y	22					210
07	2666	#	1662	-0-	-1004	-0-	1643	2	19	9	Y	17					227
08	2666	#	804	-0-	-1862	-0-	793	2	11	9	Y	10					237
09	2340	#	1715	-0-	-625	-0-	1696	2	19	9	Y	17					254
10	2046	#	1460	-0-	-586	-0-	1436	2	24	9	Y	22					276
11	1980	#	1343	-0-	-637	-0-	1298	2	45	9	Y	41	181	1			136
12	1767	#	1551	-0-	-216	-0-	1532	2	19	9	Y	17					153

TOTAL GAS PROD: 20,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

JANSSEN, E. (9750) 45756 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
JANSSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118124 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9726 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4723		4723	-0-	-0-	-0-	4695	2	28	9	Y	25					95
02	6524	#	4366	-0-	-2158	-0-	4340	2	26	9	Y	24					119
03	7223	#	3740	-0-	-3483	-0-	3715	2	25	9	Y	23					142
04	6990	#	3575	-0-	-3415	-0-	3555	2	20	9	Y	18					160
05	4991	#	3487	-0-	-1504	-0-	3466	2	21	9	Y	19	147	1			32
06	4830	#	3545	-0-	-1285	-0-	3520	2	25	9	Y	23					55
07	4991	#	3310	-0-	-1681	-0-	3290	2	20	9	Y	18					73
08	3875	#	2737	-0-	-1138	-0-	2723	2	14	9	Y	13					86
09	3773	R	3773	-0-	-0-	-0-	3701	2	72	9	Y	65					151
10	4405	R	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			Y	-0-					151
11	4091	R	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			Y	-0-					151
12	3906	#	3449	-0-	-457	-0-	3436	2	13	9	Y	12	147	1			16

TOTAL GAS PROD: 45,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

JENNIE BELL (WILCOX 11500) 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205709 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11933 - 12057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719 X	7719	-0-	-0-	-0-	882	1	6622	3	N	195	225	1			149
						215	9									
02	6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	738	1	5949	3	N	165	204	1			110
						182	9									
03	7385 X	7385	-0-	-0-	-0-	868	1	6319	3	N	180	225	1			65
						198	9									
04	7336 X	7336	-0-	-0-	-0-	855	1	6303	3	N	162	36	1			191
						178	9									
05	7285 X	6448	-0-	-837	-0-	771	1	5500	3	N	161	232	1			120
						177	9									
06	6630 X	6420	-0-	-210	-0-	827	1	5394	3	N	181	236	1			65
						199	9									
07	6789 X	5485	-0-	-1304	-0-	643	1	4647	3	N	177	80	1			162
						195	9									
08	6696 X	4807	-0-	-1889	-0-	623	1	4045	3	N	126	230	1			58
						139	9									
09	7350 X	4881	-0-	-2469	-0-	676	1	4055	3	N	136	23	1			171
						150	9									
10	6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	787	1	5749	3	N	187	251	1			107
						206	9									
*11	6420 X	6401	-0-	-19	-0-	1006	1	5198	3	N	179	54	1			232
						197	9									
*12	6338 X	6338	-0-	-0-	-0-	1011	1	5184	3	N	130	218	1			144
						143	9									

TOTAL GAS PROD: 76,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,979

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207937 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11514 - 12116

01	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	437	1	3278	3	N	131	19	1			229
						144	9									
02	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	381	1	3067	3	N	108	199	1			138
						119	9									
03	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	594	1	4322	3	N	177	222	1			93
						195	9									
04	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	552	1	4063	3	N	118	47	1			164
						130	9									
05	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	548	1	3913	3	N	135	246	1			53
						149	9									
06	4380 X	4020	-0-	-360	-0-	513	1	3349	3	N	144	57	1			140
						158	9									
07	4526 X	2231	-0-	-2295	-0-	256	1	1850	3	N	114	73	1			181
						125	9									
08	4526 X	1428	-0-	-3098	-0-	179	1	1162	3	N	79	217	1			43
						87	9									
09	4740 X	3756	-0-	-984	-0-	515	1	3095	3	N	133	21	1			155
						146	9									
10	6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	713	1	5199	3	N	143	64	1			234
						157	9									
*11	4020 X	3443	-0-	-577	-0-	542	1	2802	3	N	90	244	1			80
						99	9									
12	3875 X	3658	-0-	-217	-0-	575	1	2944	3	N	126	26	1			180
						139	9									

TOTAL GAS PROD: 46,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,498

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212472 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 16267 PERF.11953 - 12021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	180	-0-	-99	-0-	21	1 9	150	3	N	8	1	1			143
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	23	1 9	184	3	N	4					147
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	28	1 9	205	3	N	6	1	1			152
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	27	1 9	196	3	N	8	1	1			159
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	24	1 9	162	3	N	8	1	1			166
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	31	1 9	197	3	N	1	1	1			166
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	25	1 9	183	3	N	2	1	1			167
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	25	1 9	156	3	N	6	1	1			172
09	240	N	148	-0-	-92	-0-	19	1 9	126	3	N	3	1	1			174
10	217	N	152	-0-	-65	-0-	18	1 9	130	3	N	4	1	1			177
*11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	32	1 9	164	3	N	5	1	1			181
12	155	N	122	-0-	-33	-0-	19	1 9	102	3	N	1					182

TOTAL GAS PROD: 2,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216418 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11760 - 11791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	74	1 90 9	552	3	N	82	3	1			125
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	47	1 73 9	376	3	N	66	1	1			190
03	682	N	419	-0-	-263	-0-	42	1 81 9	296	3	N	74	182	1			82
04	630	N	442	-0-	-188	-0-	44	1 81 9	317	3	N	74	1	1			155
05	496	N	378	-0-	-118	-0-	39	1 65 9	274	3	N	59	194	1			20
06	360	N	241	-0-	-119	-0-	23	1 75 9	143	3	N	68	1	1			87
07	403	N	257	-0-	-146	-0-	22	1 76 9	159	3	N	69	1	1			155
08	341	N	212	-0-	-129	-0-	20	1 61 9	131	3	N	55	1	1			209
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	31	1 80 9	192	3	N	73	190	1			92
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	23	1 70 9	163	3	N	64	1	1			155
*11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	28	1 68 9	142	3	N	62	187	1			30
12	310	N	193	-0-	-117	-0-	25	1 40 9	128	3	N	36	1	1			65

TOTAL GAS PROD: 4,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 782

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216697 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12414 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					194
02	1288	X	-0-	-0-	-1288	-0-					N	-0-					194
03	155	X	155	-0-	-0-	-0-	19	1	135	3	N	1	1	1			194
							1	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					194
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					194
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					194
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194

TOTAL GAS PROD: 155 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219810 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11924 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	4013	-0-	-4264	-0-	460	1	3450	3	N	94	31	1			233
							103	9									
02	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	780	1	6287	3	N	137	184	1			186
							151	9									
03	6200	X	4209	-0-	-1991	-0-	498	1	3619	3	N	84	33	1			237
							92	9									
04	6000	X	5284	-0-	-716	-0-	619	1	4563	3	N	93	229	1			101
							102	9									
05	7130	X	4884	-0-	-2246	-0-	588	1	4193	3	N	94	35	1			160
							103	9									
06	6900	X	1379	-0-	-5521	-0-	176	1	1146	3	N	52	32	1			180
							57	9									
07	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	1005	1	7255	3	N	194	96	1			278
							213	9									
08	4836	X	557	-0-	-4279	-0-	71	1	457	3	N	26	211	1			93
							29	9									
09	5280	X	914	-0-	-4366	-0-	123	1	736	3	N	50	15	1			128
							55	9									
10	8463	X	6450	-0-	-2013	-0-	756	1	5521	3	N	157	66	1			219
							173	9									
*11	8190	X	2255	-0-	-5935	-0-	353	1	1825	3	N	70	48	1			241
							77	9									
12	8463	X	1222	-0-	-7241	-0-	194	1	996	3	N	29	14	1			256
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 46,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,080

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221829 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	417	1	3130	3	N	21	19	1			147
							23	9									
02	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	362	1	2913	3	N	21	9	1			159
							23	9									
03	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	420	1	3056	3	N	21	18	1			162
							23	9									
04	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	415	1	3067	3	N	17	17	1			162
							19	9									
05	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	431	1	3075	3	N	14	17	1			159
							15	9									
06	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	456	1	2971	3	N	13	17	1			155
							14	9									
07	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	442	1	3187	3	N	24	25	1			154
							26	9									
08	3193	X	2664	-0-	-529	-0-	354	1	2292	3	N	16	16	1			154
							18	9									
09	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	590	1	3532	3	N	26	12	1			168
							29	9									
10	3658	X	3361	-0-	-297	-0-	401	1	2932	3	N	25	30	1			163
							28	9									
*11	3540	X	2887	-0-	-653	-0-	465	1	2405	3	N	15	20	1			158
							17	9									
12	3751	X	2989	-0-	-762	-0-	485	1	2487	3	N	15	7	1			166
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 40,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225246 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11550 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	609	1	4566	3	N	215	264	1			117
							237	9									
02	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	544	1	4376	3	N	188	31	1			274
							207	9									
03	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	624	1	4533	3	N	195	255	1			214
							215	9									
04	4650	X	3120	-0-	-1530	-0-	358	1	2638	3	N	113	232	1			95
							124	9									
05	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	631	1	4501	3	N	192	54	1			233
							211	9									
06	4920	X	4192	-0-	-728	-0-	533	1	3480	3	N	163	221	1			175
							179	9									
07	5084	X	4145	-0-	-939	-0-	485	1	3503	3	N	143	43	1			275
							157	9									
08	4743	X	3041	-0-	-1702	-0-	391	1	2540	3	N	100	199	1			176
							110	9									
09	5160	X	3525	-0-	-1635	-0-	485	1	2906	3	N	122	11	1			287
							134	9									
10	5332	X	3343	-0-	-1989	-0-	386	1	2813	3	N	131	216	1			202
							144	9									
*11	4200	X	3442	-0-	-758	-0-	534	1	2765	3	N	130	207	1			125
							143	9									
12	4154	X	3531	-0-	-623	-0-	560	1	2875	3	N	87	8	1			204
							96	9									

TOTAL GAS PROD: 49,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,779

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227723 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11613 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	393	1	2948	3	N	175	239	1			127
							193	9									
02	2800	N	2983	-0-	183	183	313	1	2523	3	N	134	23	1			238
							147	9									
03	2976	N	2420	-0-	-556	-0-	276	1	2011	3	N	121	223	1			136
							133	9									
04	2970	X	2826	-0-	-144	-0-	317	1	2334	3	N	159	43	1			252
							175	9									
05	3069	X	2472	-0-	-597	-0-	293	1	2092	3	N	79	214	1			117
							87	9									
06	2970	X	823	-0-	-2147	-0-	107	1	696	3	N	18	12	1			123
							20	9									
07	2945	X	1689	-0-	-1256	-0-	193	1	1397	3	N	90	15	1			198
							99	9									
08	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	428	1	2777	3	N	179	245	1			132
							197	9									
09	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	574	1	3449	3	N	173	32	1			273
							190	9									
10	2480	X	2451	-0-	-29	-0-	279	1	2034	3	N	125	267	1			131
							138	9									
*11	2970	X	1841	-0-	-1129	-0-	288	1	1488	3	N	59	35	1			155
							65	9									
*12	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	458	1	2347	3	N	264	176	1			243
							290	9									

TOTAL GAS PROD: 31,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,576

W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229732 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11998 - 12264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	339	1	2536	3	N	114	48	1			177
							125	9									
02	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	268	1	2160	3	N	100	208	1			69
							110	9									
03	2790	X	2584	-0-	-206	-0-	299	1	2179	3	N	96	45	1			120
							106	9									
04	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	300	1	2212	3	N	109	47	1			182
							120	9									
05	2666	X	2515	-0-	-151	-0-	293	1	2094	3	N	116	243	1			55
							128	9									
06	2580	X	2491	-0-	-89	-0-	312	1	2040	3	N	126	54	1			127
							139	9									
07	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	302	1	2181	3	N	129	77	1			179
							142	9									
08	2418	X	1967	-0-	-451	-0-	249	1	1617	3	N	92	51	1			220
							101	9									
09	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	394	1	2363	3	N	120	213	1			127
							132	9									
10	2635	X	2310	-0-	-325	-0-	261	1	1904	3	N	132	79	1			180
							145	9									
*11	2550	X	2416	-0-	-134	-0-	371	1	1917	3	N	116	57	1			239
							128	9									
12	2976	X	2674	-0-	-302	-0-	421	1	2158	3	N	86	214	1			111
							95	9									

TOTAL GAS PROD: 30,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,336

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 230406 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11592 - 11648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20839 X	20839	-0-	-0-	-0-	2384	1	17892	3	N	512	487	1			203
						563	9									
02	19336 X	19336	-0-	-0-	-0-	2081	1	16782	3	N	430	427	1			206
						473	9									
03	20094 X	20094	-0-	-0-	-0-	2365	1	17197	3	N	484	479	1			211
						532	9									
04	20567 X	20567	-0-	-0-	-0-	2396	1	17683	3	N	444	471	1			184
						488	9									
05	20667 X	20667	-0-	-0-	-0-	2480	1	17700	3	N	443	477	1			150
						487	9									
06	20797 X	20797	-0-	-0-	-0-	2699	1	17606	3	N	447	471	1			126
						492	9									
07	22537 X	22537	-0-	-0-	-0-	2672	1	19294	3	N	519	527	1			118
						571	9									
08	18786 X	16810	-0-	-1976	-0-	2190	1	14212	3	N	371	289	1			200
						408	9									
09	19950 X	17417	-0-	-2533	-0-	2428	1	14560	3	N	390	235	1			355
						429	9									
10	20615 X	19701	-0-	-914	-0-	2306	1	16845	3	N	500	539	1			316
						550	9									
*11	19950 X	11813	-0-	-8137	-0-	1874	1	9691	3	N	225	466	1			75
						248	9									
12	20615 X	14309	-0-	-6306	-0-	2298	1	11784	3	N	206	44	1			237
						227	9									

TOTAL GAS PROD: 224,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,971

DOUBLE T 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242691 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11750 - 12460

01	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	157	1	1170	3	N	97	6	1			159
						107	9									
02	1064 N	426	-0-	-638	-0-	39	1	318	3	N	63	185	1			37
						69	9									
03	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	140	1	1014	3	N	99	5	1			131
						109	9									
04	1230 N	829	-0-	-401	-0-	91	1	665	3	N	66	4	1			193
						73	9									
05	739 N	739	-0-	-0-	-0-	75	1	537	3	N	115	187	1			121
						127	9									
06	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	212	1	1378	3	N	85	7	1			199
						94	9									
07	804 N	804	-0-	-0-	-0-	91	1	652	3	N	55	193	1			61
						61	9									
08	651 N	414	-0-	-237	-0-	48	1	309	3	N	52	3	1			110
						57	9									
09	1680 N	863	-0-	-817	-0-	108	1	645	3	N	100	2	1			208
						110	9									
10	806 N	303	-0-	-503	-0-	30	1	212	3	N	55	190	1			73
						61	9									
*11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	98	1	502	3	N	84	3	1			154
						92	9									
12	899 N	77	-0-	-822	-0-	9	1	44	3	N	22	1	1			175
						24	9									

TOTAL GAS PROD: 9,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 893

JILLIAN (YEGUA) 46366 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
JACKSON-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 155508 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6420 - 6432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOBAR (YEGUA) 46612 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LARAMI, LTD WELL #: 1 RRCID -> 192591 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5000 - 5004

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MODERN EXPLORATION, INC. 573226
FRANKE WELL #: 1 RRCID -> 236572 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5504 - 5546

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOBAR (YEGUA) //CONT.// 46612 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ROCK RESOURCES, INC. 722939
ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 207780 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5380 - 5396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALBRECHT, V. WELL #: 3 RRCID -> 249870 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5604 - 5610

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
ALBRECHT, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 167796 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5467 - 5487

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			39
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			39
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			39
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			39
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			39
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			39
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			39
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			39
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			39
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			39
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			39
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOBAR (YEGUA) //CONT.// 46612 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TIDEWATER MINERALS CORPORATION //CONT.// 859552
SWICKHEIMER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 167799 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5456 - 5499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWICKHEIMER WELL #: 2 RRCID -> 168737 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 5656 PERF. 5432 - 5489

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOE FINGER (CATAHOULA) 46658 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
DRILL-CO., INC. 228335
SHAW/RAY WELL #: 02 RRCID -> 192631 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 1066 - 1068

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOE FINGER (CATAHOULA) //CONT.// 46658 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
OSYKA OIL & GAS, INC. 628103
SHAW/RAY WELL #: 1 RRCID -> 172006 COMPL. DATE 08/02/1997 TOTAL DEPTH 1175 PERF. 1062 - 1065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSTONE (LOWER FRIO) 47065 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
NEW "A" WELL #: 4 RRCID -> 247541 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5151 - 5156

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2017 - PLUGGED 04/12/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSTONE (MIDDLE FRIO) 47065 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
NEW WELL #: 1 C RRCID -> 238854 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 4527 - 4530

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2017 - PLUGGED 04/07/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 244870 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4755 - 4757

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2016 - PLUGGED 02/05/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSTONE (MIDDLE FRIO) //CONT.// 47065 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC //CONT.// 224880
NEW WELL #: 4R RRCID -> 281191 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4484 - 4488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12276 X	9842	-0-	-2434	-0-	9842	2			N	-0-					-0-
02	11088 X	9968	-0-	-1120	-0-	9968	2			N	-0-					-0-
03	11422 X	11422	-0-	-0-	-0-	11422	2			N	-0-					-0-
04	11146 X	11146	-0-	-0-	-0-	11146	2			N	-0-					-0-
05	11036 X	10045	-0-	-991	-0-	10045	2			N	-0-					-0-
06	11040 X	5693	-0-	-5347	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
07	11532 X	3666	-0-	-7866	-0-	3591	2	75	9	N	68					68
08	11532 X	-0-	-0-	-11532	-0-					N	120					188
09	11160 X	1213	-0-	-9947	-0-	1161	2	52	9	N	47	159	1			76
10	10044 X	1820	-0-	-8224	-0-	1806	2	14	9	N	13					89
11	5700 X	1672	-0-	-4028	-0-	1672	2			N	-0-					89
12	3596 X	995	-0-	-2601	-0-	995	2			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 67,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

KAREN BEAUCHAMP (1650) 48104 376 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PARAMONT, INC. 639031
RIGGS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 144052 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 1660 - 1664

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS, GERTRUDE WELL #: 6 RRCID -> 147389 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1608 - 1612

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAREN BEAUCHAMP (2100) 48104 423 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
PARAMONT, INC. 639031
BETHKE, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 002278 COMPL. DATE 04/12/1962 TOTAL DEPTH 4933 PERF. 2122 - 2130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2017 - P/A 06/06/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS, GERTRUDE WELL #: 1 RRCID -> 031419 COMPL. DATE 08/25/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2182 - 2187

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS, GERTRUDE WELL #: 4 RRCID -> 076963 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2197 - 2202

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHKE, PAUL WELL #: 9 RRCID -> 085596 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2116 - 2123

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAREN BEAUCHAMP (2100) //CONT.// 48104 423 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
PARAMONT, INC. //CONT.// 639031
RIGGS, GERTRUDE WELL #: 5 RRCID -> 122211 COMPL. DATE 08/17/1986 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2209 - 2211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAREN BEAUCHAMP (2300) 48104 517 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PARAMONT, INC. 639031
BETHKE, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 058624 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAREN BEAUCHAMP (2600) 48104 611 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
RICARDO OIL & GAS INC. 706616
ROUDON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 211712 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2739 - 2741

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAREN BEAUCHAMP (2626) 48104 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PARAMONT, INC. 639031
RIGGS, GERTRUDE WELL #: 3 RRCID -> 121475 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2246 - 2252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAREN BEAUCHAMP (2700) 48104 658 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MORGAN & RIGGS PRODUCING, INC. 584550
RIGGS, GERTRUDE WELL #: 3 RRCID -> 076256 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2702 - 2705

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARAMONT, INC. 639031
RIGGS, GERTRUDE WELL #: 5 RRCID -> 085075 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2704 - 2708

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON (LULING) 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
KARON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 056522 COMPL. DATE 05/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7245 - 7249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 056525 COMPL. DATE 03/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7268 - 7274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON UNIT WELL #: 25 RRCID -> 056530 COMPL. DATE 03/11/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7224 - 7226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KARON UNIT WELL #: 29 RRCID -> 056531 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7151 - 7171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3962 R	3962	-0-	-0-	-0-	305	1	3621	3	Y	33	28	1	2	8	18
						36	9									
02	3626 R	3626	-0-	-0-	-0-	286	1	3308	3	Y	29	30	1	1	8	16
						32	9									
03	3844 #	3255	-0-	-589	-0-	253	1	2963	3	Y	35	31	1	3	8	17
						39	9									
04	3840 #	3000	-0-	-840	-0-	225	1	2740	3	Y	32	29	1	1	8	19
						35	9									
05	4030 #	2909	-0-	-1121	-0-	225	1	2653	3	Y	28	30	1			17
						31	9									
06	3900 #	2922	-0-	-978	-0-	227	1	2667	3	Y	25	28	1			14
						28	9									
07	4030 #	3021	-0-	-1009	-0-	227	1	2763	3	Y	28	30	1	1	8	11
						31	9									
08	3255 #	2111	-0-	-1144	-0-	157	1	1934	3	Y	18	15	1			14
						20	9									
09	3000 #	1805	-0-	-1195	-0-	126	1	1656	3	Y	21	15	1			20
						23	9									
10	3007 #	2906	-0-	-101	-0-	215	1	2656	3	Y	32	32	1	1	8	19
						35	9									
11	2910 #	2807	-0-	-103	-0-	211	1	2564	3	Y	29	32	1			16
						32	9									
12	3007 #	2496	-0-	-511	-0-	214	1	2252	3	Y	27	30	1			13
						30	9									

TOTAL GAS PROD: 34,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

KARON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 057553 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7237 - 7239

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 061316 COMPL. DATE 08/24/1954 TOTAL DEPTH 7267 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KARON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 061318 COMPL. DATE 12/07/1957 TOTAL DEPTH 7284 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON UNIT WELL #: 31 RRCID -> 061319 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7174 - 7194

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON UNIT WELL #: 37 RRCID -> 061321 COMPL. DATE 04/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KARON UNIT WELL #: 36 RRCID -> 083210 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7164 - 7174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON UNIT WELL #: 38 RRCID -> 087564 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7267 - 7277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 090483 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7190 - 7220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KARON UNIT WELL #: 27 RRCID -> 090484 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7202 - 7210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	534 R	534	-0-	-0-	-0-	28 173	1 9	333	3	Y	157	144	1	1	8	88
02	493 R	493	-0-	-0-	-0-	27 149	1 9	317	3	Y	135	146	1	1	8	76
03	545 R	545	-0-	-0-	-0-	27 180	1 9	338	3	Y	164	151	1	2	8	87
04	508 R	508	-0-	-0-	-0-	24 163	1 9	321	3	Y	148	144	1	1	8	90
05	544 R	544	-0-	-0-	-0-	28 163	1 9	353	3	Y	148	149	1			89
06	537 R	537	-0-	-0-	-0-	29 139	1 9	369	3	Y	126	145	1			70
07	472 R	472	-0-	-0-	-0-	24 138	1 9	310	3	Y	125	142	1	1	8	52
08	360 R	360	-0-	-0-	-0-	18 98	1 9	244	3	Y	89	71	1	1	8	69
09	359 R	359	-0-	-0-	-0-	18 89	1 9	252	3	Y	81	73	1			77
10	540 R	540	-0-	-0-	-0-	27 157	1 9	356	3	Y	143	130	1	1	8	89
11	482 R	482	-0-	-0-	-0-	24 147	1 9	311	3	Y	134	148	1			75
*12	483 R	483	-0-	-0-	-0-	26 154	1 9	303	3	Y	140	149	1			66

TOTAL GAS PROD: 5,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,590

KARON UNIT WELL #: 28 RRCID -> 090485 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7207 - 7217

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON UNIT WELL #: 32 RRCID -> 093975 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7250 - 7254

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KARON UNIT WELL #: 22 RRCID -> 107984 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7306 - 7308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115060 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7060 - 7179

01	7888 R	7888	-0-	-0-	-0-	652	1	7135	3	Y	92	78	1	6	8	48
						101	9									
02	6944 #	6939	-0-	-5	-0-	586	1	6267	3	Y	78	80	1	4	8	42
						86	9									
03	7688 #	6805	-0-	-883	-0-	527	1	6176	3	Y	93	81	1	9	8	45
						102	9									
04	7620 #	7000	-0-	-620	-0-	524	1	6384	3	Y	84	76	1	4	8	49
						92	9									
05	7874 #	6946	-0-	-928	-0-	536	1	6324	3	Y	78	80	1	1	8	46
						86	9									
06	7620 #	6993	-0-	-627	-0-	543	1	6374	3	Y	69	76	1	1	8	38
						76	9									
07	7688 #	7258	-0-	-430	-0-	546	1	6634	3	Y	71	77	1	3	8	29
						78	9									
08	7223 #	5411	-0-	-1812	-0-	402	1	4955	3	Y	49	39	1	1	8	38
						54	9									
09	6990 #	6211	-0-	-779	-0-	434	1	5710	3	Y	61	41	1	1	8	57
						67	9									
10	8010 R	8010	-0-	-0-	-0-	593	1	7323	3	Y	85	87	1	4	8	51
						94	9									
11	7508 R	7508	-0-	-0-	-0-	564	1	6861	3	Y	75	83	1	2	8	41
						83	9									
12	7130 #	5866	-0-	-1264	-0-	503	1	5291	3	Y	65	75	1	1	8	30
						72	9									

TOTAL GAS PROD: 82,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 900

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KARON LULING UNIT WELL #: 39 RRCID -> 151942 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7129 - 7140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16488 R	16488	-0-	-0-	-0-	1271	1	15109	3	Y	98	83	1	8	8	51
						108	9									
02	14932 R	14932	-0-	-0-	-0-	1180	1	13661	3	Y	83	85	1	5	8	44
						91	9									
03	16461 #	16360	-0-	-101	-0-	1276	1	14966	3	Y	107	88	1	13	8	50
						118	9									
04	16011 R	16011	-0-	-0-	-0-	1206	1	14704	3	Y	92	84	1	6	8	52
						101	9									
05	16538 R	16538	-0-	-0-	-0-	1284	1	15156	3	Y	89	87	1	2	8	52
						98	9									
06	15990 #	15630	-0-	-360	-0-	1221	1	14326	3	Y	75	85	1	1	8	41
						83	9									
07	16554 #	16461	-0-	-93	-0-	1246	1	15132	3	Y	75	83	1	3	8	30
						83	9									
08	16554 #	12428	-0-	-4126	-0-	928	1	11443	3	Y	52	41	1	1	8	40
						57	9									
09	16020 #	10966	-0-	-5054	-0-	770	1	10126	3	Y	64	43	1	1	8	60
						70	9									
10	16523 #	15333	-0-	-1190	-0-	1141	1	14092	3	Y	91	92	1	5	8	54
						100	9									
11	15975 R	15975	-0-	-0-	-0-	1206	1	14681	3	Y	80	88	1	2	8	44
						88	9									
*12	16686 R	16686	-0-	-0-	-0-	1440	1	15156	3	Y	82	87	1	1	8	38
						90	9									

TOTAL GAS PROD: 183,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 988

KARON LULING UNIT WELL #: 40 RRCID -> 153674 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7135 - 7176

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KARON LULING UNIT WELL #: 41 RRCID -> 156839 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7172 - 7177

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON (MACKHANK) 48146 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
DILWORTH UNIT-WN WELL #: 2AL RRCID -> 119743 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7430 - 7438

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILWORTH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 124043 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 7453 - 7485

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON (MACKHANK) //CONT.// 48146 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
MCMULLEN WELL #: 1 RRCID -> 272247 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 11313 PERF. 8085 - 8091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON (SLICK) 48146 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
DILWORTH UNIT-WN WELL #: 2AU RRCID -> 002317 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6992 - 7037

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILWORTH UNIT-WN WELL #: 3 RRCID -> 042748 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 7174 PERF. N/A

01	1643	N	1638	-0-	-5	-0-	1631	2	7	9	Y	6				122
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5				127
03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1676	2	3	9	Y	3				130
04	1590	N	1539	-0-	-51	-0-	1527	2	12	9	Y	11				141
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1378	2	26	9	Y	24				165
06	1620	N	1297	-0-	-323	-0-	1287	2	10	9	Y	9				174
07	1581	N	1387	-0-	-194	-0-	1387	2			Y	-0-				174
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-				174
09	1290	N	1088	-0-	-202	-0-	1085	2	3	9	Y	3				177
10	1395	N	1237	-0-	-158	-0-	1229	2	8	9	Y	7	2	8		182
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-				182
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				182

TOTAL GAS PROD: 12,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

KARON (SLICK) //CONT.// 48146 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
DILWORTH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175942 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 7022 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	151	-0-	-35	-0-	150	2	1	9	N	1					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	30	1	125	2	N	-0-					13
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	141	2	1	9	N	1					14
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	127	2	3	9	N	3					17
06	150	N	95	-0-	-55	-0-	95	2			N	-0-					17
07	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					17
08	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					17
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	88	2	1	9	N	1					18
10	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-					18
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 1,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ROKOHL SLICK SAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 002313 COMPL. DATE 03/30/1953 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7017 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	119	1	1409	3	N	12	2	8			76
							13	9									
02	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	118	1	1363	3	N	4					80
							4	9									
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	114	1	1334	3	N	5					85
							6	9									
04	1500	N	1316	-0-	-184	-0-	99	1	1211	3	N	5					90
							6	9									
05	1643	N	1416	-0-	-227	-0-	110	1	1304	3	N	2	1	8			91
							2	9									
06	1410	N	1324	-0-	-86	-0-	104	1	1217	3	N	3					94
							3	9									
07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	107	1	1299	3	N	4	1	8			97
							4	9									
08	1426	N	1047	-0-	-379	-0-	78	1	965	3	N	4	1	8			100
							4	9									
09	1320	N	198	-0-	-1122	-0-	14	1	184	3	N	-0-					100
10	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-	55	1			45
11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	97	1	1178	3	N	3					48
							3	9									
*12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	107	1	1130	3	N	2					50
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 13,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

KARON-SLICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 002316 COMPL. DATE 05/16/1956 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7062 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	38	1	457	3	N	-0-					143
02	504	N	489	-0-	-15	-0-	39	1	450	3	N	-0-					143
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	42	1	495	3	N	-0-					143
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	42	1	514	3	N	-0-					143
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	54	1	638	3	N	-0-					143
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	50	1	586	3	N	-0-					143
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	46	1	564	3	N	-0-					143
08	682	N	456	-0-	-226	-0-	34	1	422	3	N	-0-					143
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	52	1	689	3	N	-0-					143
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	65	1	799	3	N	-0-	124	1			19
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	62	1	759	3	N	-0-					19
*12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	71	1	747	3	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 7,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KASPAR (LOWER WILCOX, 12400) 48197 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
STEVENS WELL #: 1 RRCID -> 226917 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12266 - 12380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KASPER, S. (KNAVE) 48198 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
OVERTON PARK OIL & GAS LP 628656
KUESTER WELL #: 1 RRCID -> 144275 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 16228 PERF.13125 - 13142

01	7130 X	6724	-0-	-406	-0-	617	1	6078	3	Y	26					235
						29	9									
02	6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	571	1	5642	3	Y	49	163	1			121
						54	9									
03	6996 X	6996	-0-	-0-	-0-	638	1	6263	3	Y	86					207
						95	9									
04	6630 X	5784	-0-	-846	-0-	627	1	5099	3	Y	53					260
						58	9									
05	6851 X	4958	-0-	-1893	-0-	421	1	4487	3	Y	45					305
						50	9									
06	7196 X	7196	-0-	-0-	-0-	613	1	6559	3	Y	22	170	1			157
						24	9									
07	7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	635	1	6842	3	Y	64					221
						70	9									
08	DLQ G-10	6204	-0-	6204	6204	351	1	5783	3	Y	64					285
						70	9									
09	DLQ G-10	3927	-0-	3927	10131	61	1	3842	3	Y	22					307
						24	9									
*10	DLQ G-10	5838	-0-	5838	15969	242	1	5546	3	Y	45					352
						50	9									
11	DLQ G-10	6351	-0-	6351	22320	230	1	6053	3	Y	62	174	1			240
						68	9									
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	22320					Y	NO RPT					240

TOTAL GAS PROD: 67,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 538

KEUSTER WELL #: 2 RRCID -> 146695 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13022 - 13538

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATIE WELDER (F-4) 48268 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
B&L EXPLORATION, L.L.C. 040597
WELDER WELL #: 1 RRCID -> 275703 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5572 - 5592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33108	22120	-0-	-10988	174316	22097	2	23	9	N	21					263
02	29904	19923	-0-	-9981	164335	19903	2	20	9	N	18					281
03	21005	21005	-0-	-0-	164335	20979	2	26	9	N	24					305
04	21690	19085	-0-	-2605	161730	19061	2	24	9	N	22					327
05	22413	19162	-0-	-3251	158479	19142	2	20	9	N	18	160	1			185
06	21690	16604	-0-	-5086	153393	16594	2	10	9	N	9					194
07	22413	15625	-0-	-6788	146605	15615	2	10	9	N	9					203
08	22413	12354	-0-	-10059	136546	12343	2	11	9	N	10					213
09	21690	14440	-0-	-7250	129296	14414	2	26	9	N	24					237
10	22413	13394	-0-	-9019	120277	13385	2	9	9	N	8					245
*11	21690	13584	-0-	-8106	112171	13562	2	22	9	N	20					265
12	15624 #	NO RPT	-0-	-15624	96547					N	NO RPT					265

TOTAL GAS PROD: 187,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

KATIE WELDER (G-13) 48268 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
WELDER "B" WELL #: 10 RRCID -> 216683 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 6294 - 6302

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATIE WELDER (K-3) 48268 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
WELDER "B" WELL #: 13-L RRCID -> 144064 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7620 - 7628

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATIE WELDER (K-3) //CONT.// 48268 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
BAYLOR OPERATING, LLC //CONT.// 058832
WELDER "B" WELL #: 7L RRCID -> 147783 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7617 - 7623

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATIE WELDER (M-5) 48268 353 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
WELDER B WELL #: 14 RRCID -> 140094 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8002 - 8104

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAWITT (EDWARDS) 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
WAGNER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 072897 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13840 - 14555

01	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					38
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	80	1	35	2	N	-0-					38
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	60	1	38	2	N	-0-					38
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					38
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	40	1	82	2	N	-0-					38
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	40	1	98	2	N	-0-					38
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	60	1	39	2	N	-0-					38
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	80	1	192	2	N	-0-					38
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	20	1	308	2	N	-0-					38
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	60	1	255	2	N	-0-					38
12	279 N	110	-0-	-169	-0-	20	1	90	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
WAGNER GAS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 212224 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 14079 PERF.13948 - 15660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORDHEIM GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247342 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 13965 PERF.14285 - 16945

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
RHODES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 168731 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13421 - 13468

01	4061 X	2616	-0-	-1445	-0-	183	1	2407	3	N	24					208
						26	9									
02	3668 X	2290	-0-	-1378	-0-	140	1	2141	3	N	8					216
						9	9									
03	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	167	1	3975	3	N	10					226
						11	9									
04	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	174	1	3771	3	N	1	178	1			49
						1	9									
05	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	150	1	3719	3	N	23					72
						25	9									
06	4020 X	3673	-0-	-347	-0-	180	1	3465	3	N	25					97
						28	9									
07	4154 X	4033	-0-	-121	-0-	186	1	3811	3	N	33					130
						36	9									
08	4154 X	2881	-0-	-1273	-0-	132	1	2749	3	N	-0-					130
09	3960 X	3613	-0-	-347	-0-	147	1	3424	3	N	38					168
						42	9									
10	4030 X	3845	-0-	-185	-0-	149	1	3657	3	N	35					203
						39	9									
11	3900 X	3540	-0-	-360	-0-	142	1	3390	3	N	7					210
						8	9									
12	4030 X	3119	-0-	-911	-0-	150	1	2937	3	N	29	188	1			51
						32	9									

TOTAL GAS PROD: 41,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
E. WASKOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067138 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 14815 PERF.13820 - 14815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G. J. TIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079465 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13495 - 13636

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKWELL WELL #: 1H RRCID -> 161807 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13640 - 15561

01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
BEGO TRUST WELL #: 1H RRCID -> 162278 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 17037 PERF.13633 - 15835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	2		N	-0-			10
02	1148 X	-0-	-0-	-1148	-0-				N	-0-			10
03	7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	7113	2		N	-0-			10
04	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2		N	-0-			10
05	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2		N	-0-			10
06	6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	6379	2		N	-0-			10
07	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2		N	-0-			10
08	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2		N	-0-			10
09	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	2		N	-0-			10
10	6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	2		N	-0-			10
11	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2		N	-0-			10
*12	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	2		N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 62,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKWELL WELL #: 2 RRCID -> 169128 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13645 - 15680

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 209648 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13480 - 16234

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
STRAUBE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219963 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.13985 - 17470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E.R.RHODES TRUST GAS UNIT 1 WELL #: 1 R RRCID -> 220782 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13580 PERF.12740 - 16785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983 X	1635	-0-	-4348	-0-	56 2	1 9	1577	3	N	2	3	0			-0-
02	1764 X	1059	-0-	-705	-0-	38 12	1 9	1009	3	N	11	9	0			2
03	1953 X	1430	-0-	-523	-0-	62 15	1 9	1353	3	N	14	13	0			3
04	1890 X	800	-0-	-1090	-0-	32 48	1 9	720	3	N	44	6	0	40	1	1
05	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	68 30	1 9	1384	3	N	27	20	0			8
06	1380 N	1005	-0-	-375	-0-	42 2	1 9	961	3	N	2	9	0			1
07	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-	1	0			-0-
*08	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
09	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
E. R. BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 236294 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13452 PERF.15774 - 16500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244761 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13708 PERF.13680 - 16183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUPPERT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244788 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 13809 PERF.13584 - 16440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250715 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13863 - 16135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	2595	-0-	-2210	-0-	70	1	2525	3	N	-0-					70
02	3304	X	2762	-0-	-542	-0-	70	1	2692	3	N	-0-					70
03	16989	X	16989	-0-	-0-	-0-	495	1	16494	3	N	-0-					70
04	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	123	1	3724	3	N	12					82
							13	9									
05	3379	X	1609	-0-	-1770	-0-	57	1	1552	3	N	-0-					82
06	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	407	1	7234	3	N	11					93
							12	9									
07	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	485	1	8251	3	N	-0-					93
*08	5146	X	3074	-0-	-2072	-0-	109	1	2965	3	N	-0-					93
09	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	-0-					93
*10	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	350	1	7121	3	N	-0-					93
11	4980	X	3363	-0-	-1617	-0-	190	1	3173	3	N	-0-					93
*12	5146	X	1955	-0-	-3191	-0-	90	1	1762	3	N	94	187	0			-0-
							103	9									

TOTAL GAS PROD: 60,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 257673 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 13513 PERF.15730 - 16380

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				2
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAWITT (SECOND ROEDER) 48324 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
WASKOW (WILCOX) GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210503 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9262 - 9270

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59	N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59	N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59	N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59	N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59	N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59	N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59	N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59	N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59	N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59	N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59	N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59	N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAWITT (SECOND ROEDER) //CONT.// 48324 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
HENNEKE-WASKOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217626 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9204 - 9214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAWITT (YEGUA) 48324 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 246135 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3751 - 3757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCONDIDO CREEK WELL #: 2 RRCID -> 257117 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2625 - 2630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAWITT (YEGUA) //CONT.// 48324 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PATTERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 643402
ESCONDIDO CREEK WELL #: 3 RRCID -> 264510 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2606 - 2666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30464					N	-0-					86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30464					N	-0-					86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30464					N	-0-					86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30464					N	-0-					86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30464					N	-0-					86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30464					N	-0-					86
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	30464					N	NO RPT					86
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	30464					N	NO RPT					86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30464					N	-0-					86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30464					N	-0-					86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30464					N	-0-					86
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	30464					N	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCONDIDO CREEK WELL #: 4 RRCID -> 281452 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 3907 PERF. 3830 - 3836

01	0 W	6022	-0-	6022	405427	6022	2			N	-0-					-0-
02	0 W	4545	-0-	4545	409972	4545	2			N	-0-					-0-
03	0 W	6600	-0-	6600	416572	2371	2	4229	4	N	-0-					-0-
04	0 W	7400	-0-	7400	423972	7400	4			N	-0-					-0-
05	0 W	5400	-0-	5400	429372	5400	4			N	-0-					-0-
06	0 W	6	-0-	6	429378	6	2			N	-0-					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	429378					N	NO RPT					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	429378					N	NO RPT					-0-
09	0 W	635	-0-	635	430013	635	2			N	-0-					-0-
10	0 W	6736	-0-	6736	436749	6736	2			N	-0-					-0-
11	0 W	11424	-0-	11424	448173	11424	2			N	-0-					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	448173					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAY CREEK (1750) 48352 140 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN /B/ WELL #: 4 RRCID -> 207757 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 4424 PERF. 1746 - 1768

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAY CREEK (1750) //CONT.// 48352 140 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
MCFADDIN 'A' WELL #: 17 RRCID -> 214445 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 1702 - 1710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN "A" WELL #: 36 RRCID -> 218446 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 1722 - 1729

01	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
02	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
03	186 #	120	-0-	-66	-0-	120	2		N	-0-			-0-
04	180 #	82	-0-	-98	-0-	82	2		N	-0-			-0-
05	186 #	147	-0-	-39	-0-	147	2		N	-0-			-0-
06	120 #	82	-0-	-38	-0-	82	2		N	-0-			-0-
07	124 #	117	-0-	-7	-0-	117	2		N	-0-			-0-
08	155 #	135	-0-	-20	-0-	135	2		N	-0-			-0-
09	150 #	74	-0-	-76	-0-	74	2		N	-0-			-0-
10	155 #	129	-0-	-26	-0-	129	2		N	-0-			-0-
11	120 #	80	-0-	-40	-0-	80	2		N	-0-			-0-
12	124 #	80	-0-	-44	-0-	80	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAY CREEK (1950) 48352 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN 'A' WELL #: 1 RRCID -> 193221 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 1932 - 1941

01	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	2		Y	-0-			-0-
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		Y	-0-			-0-
03	217 N	68	-0-	-149	-0-	68	2		Y	-0-			-0-
04	270 N	176	-0-	-94	-0-	176	2		Y	-0-			-0-
05	310 N	219	-0-	-91	-0-	219	2		Y	-0-			-0-
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		Y	-0-			-0-
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		Y	-0-			-0-
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		Y	-0-			-0-
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		Y	-0-			-0-
10	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	2		Y	-0-			-0-
11	210 N	166	-0-	-44	-0-	166	2		Y	-0-			-0-
*12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAY CREEK (1950) //CONT.// 48352 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
MCFADDIN A- WELL #: 46 RRCID -> 212443 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1904 - 1918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAY CREEK (2400) 48352 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN, J.A. WELL #: A 44 RRCID -> 269479 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2434 - 2441

01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAY CREEK (2800) 48352 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN "A" WELL #: 45 U RRCID -> 199976 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2837 - 3696

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAY CREEK (2950) 48352 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN "A" WELL #: 36 F RRCID -> 132172 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2931 - 2935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, J. A. WELL #: 45 RRCID -> 266057 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2837 - 2912

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAY CREEK (3500) 48352 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN, J.A. WELL #: RRCID -> 198521 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3448 - 3570

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/12/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEERAN 48452 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
KEERAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 170693 COMPL. DATE 10/00/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4880 - 5000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEERAN (3900) 48452 152 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
KEERAN "A" WELL #: 28 RRCID -> 134137 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 4733 PERF. 3957 - 3969

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEERAN "A" WELL #: 37 RRCID -> 180667 COMPL. DATE 06/27/2000 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3971 - 3975

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEERAN (3900) //CONT.// 48452 152 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
KEERAN "A" WELL #: 32 RRCID -> 188983 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3895 - 3909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEERAN (5200) 48452 247 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
KEERAN WELL #: 7 RRCID -> 215730 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5285 - 5288

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEERAN ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 280180 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 5240 - 5246

01	1550 X	1343	-0-	-207	-0-	822	1	521	9	N	474	455	1		90
02	1316 N	1192	-0-	-124	-0-	762	1	430	9	N	391	419	1		62
03	1395 N	1330	-0-	-65	-0-	828	1	502	9	N	456	448	1		70
04	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	991	1	470	9	N	427	409	1		88
05	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1000	1	477	9	N	434	459	1		63
06	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	976	1	404	9	N	367	366	1		64
07	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	343	341	1		66
08	1488 N	1262	-0-	-226	-0-	962	1	300	9	N	273	229	1		110
09	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	994	1	312	9	N	284	307	1		87
10	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	936	1	362	9	N	329	289	1		127
11	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1027	1	333	9	N	303	328	1		102
*12	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1231	1	370	9	N	336	334	1		104

TOTAL GAS PROD: 15,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,417

KEERAN (5500) 48452 285 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
KEERAN "A" WELL #: 38-T RRCID -> 142519 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5558 - 5562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
KEERAN RANCH WELL #: 9 RRCID -> 168115 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5483 - 5485

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEERAN (5830) 48452 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
NEW SOURCE OIL & GAS, LLC 608110
KEERAN RANCH WELL #: 2 U RRCID -> 167015 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5805 - 5808

01	8014 R	8014	-0-	-0-	-0-	8014	2	Y	-0-			18
02	5665	5665	-0-	-0-	-0-	5665	2	Y	-0-			18
03	5572 R	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2	Y	-0-			18
04	6660	4421	-0-	-2239	-0-	4421	2	Y	-0-			18
05	7214	7214	-0-	-0-	-0-	7214	2	Y	-0-			18
06	6830	6830	-0-	-0-	-0-	6830	2	Y	-0-			18
07	6660 R	6660	-0-	-0-	-0-	6660	2	Y	-0-			18
08	5728 R	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2	Y	-0-			18
09	7075 R	7075	-0-	-0-	-0-	7075	2	Y	-0-			18
10	8376	8376	-0-	-0-	-0-	8376	2	Y	-0-			18
11	7618	7514	-0-	-104	-0-	7514	2	Y	-0-			18
*12	7436 R	7436	-0-	-0-	-0-	7436	2	Y	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 80,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEERAN (6040) 48452 513 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
KEERAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 186402 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6086 - 6092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEERAN (6200) 48452 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
KEERAN RANCH WELL #: 21 RRCID -> 204461 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6282 - 6286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	108	104	1			12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	89	92	1			9
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	19	1	106	9	Y	96	99	1			6
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	18	1	101	9	Y	92	94	1			4
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	20	1	108	9	Y	98	96	1			6
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	17	1	92	9	Y	84	83	1			7
07	124 N	51	-0-	-73	-0-	8	1	43	9	Y	39	44	1			2
08	DLQ G-10	89	-0-	89	89	14	1	75	9	Y	68	62	1			8
09	DLQ G-10	92	-0-	92	181	14	1	78	9	Y	71	63	1			16
10	303 N	122	-0-	-181	-0-	19	1	103	9	Y	94	93	1			17
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	18	1	100	9	Y	91	95	1			13
*12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	19	1	103	9	Y	94	91	1			16

TOTAL GAS PROD: 1,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,024

KEERAN (6400) 48452 646 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
KEERAN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 156171 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 6416 - 6422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEERAN, UNION WELL #: 10 RRCID -> 161803 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6453 - 6456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEERAN (6400) //CONT.// 48452 646 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
KEERAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 190719 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6440 - 6443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	192	188	1			21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	204	205	1			20
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	43	1	234	9	Y	213	221	1			12
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	11	1	61	9	Y	55	64	1			3
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	46	1	252	9	Y	229	219	1			13
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	37	1	205	9	Y	186	184	1			15
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	44	1	241	9	Y	219	222	1			12
08	DLQ G-10		195	-0-	195	195	30	1	165	9	Y	150	143	1			19
09	DLQ G-10		167	-0-	167	362	26	1	141	9	Y	128	119	1			28
10	575	N	213	-0-	-362	-0-	33	1	180	9	Y	164	163	1			29
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	41	1	224	9	Y	204	205	1			28
12	186	N	109	-0-	-77	-0-	17	1	92	9	Y	84	97	1			15

TOTAL GAS PROD: 2,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,028

KEERAN (6600) 48452 741 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
KEERAN RANCH WELL #: 16 RRCID -> 202073 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6308 - 6311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEERAN, EAST (5470) 48453 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
HK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 208191 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 3706 - 5426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEERAN, NORTH (4000 MIOCENE) 48454 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
KEERAN "A" WELL #: 33 RRCID -> 134146 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 4811 PERF. 4020 - 4023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEERAN, SOUTHEAST (3350) 48458 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
GBS OIL & GAS, LLC 298357
KEERAN RANCH WELL #: C 2 RRCID -> 206934 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 3380 - 3386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLERS BAY (8400) 48501 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
KELLERS BAY ST. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 002396 COMPL. DATE 12/09/1954 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8425 - 8439

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLERS CREEK, S. (7312) 48521 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
PONTIAC OIL, INC. 670449
COLE, EMMETT WELL #: 1 RRCID -> 127031 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7312 - 7322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLERS CREEK, S. (8850) 48521 905 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
PONTIAC OIL, INC. 670449
BARNETT, P. M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134558 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8838 - 8854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMPER, EAST (5650) 48699 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
MUELLER WELL #: RRCID -> 213269 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5418 - 5424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/25/2006

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMPER, EAST (5650) //CONT.// 48699 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
GEISER OPERATING, INC. 298984
LAMPLEY WELL #: RRCID -> 268084 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 5384 - 5388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	7			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/12/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEDY, CENTRAL (EDWARDS) 48846 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
COLLINS-MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 192305 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13000 - 13439

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, EDWIN M. OIL CO. 441320
SYRING, R. J. WELL #: 2 RRCID -> 134421 COMPL. DATE 02/07/1990 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12885 - 12924

01	1302 X	1186	-0-	-116	-0-	1185	3	1	9	N	1					71
02	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					71
03	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	1309	3	1	9	N	1					72
04	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					72
05	1567 X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					72
06	1320 X	1209	-0-	-111	-0-	1209	3			N	-0-					72
07	1364 X	1162	-0-	-202	-0-	1162	3			N	-0-					72
08	1581 X	1024	-0-	-557	-0-	1023	3	1	9	N	1					73
09	1530 X	1291	-0-	-239	-0-	1290	3	1	9	N	1					74
10	1581 X	1271	-0-	-310	-0-	1271	3			N	-0-					74
*11	1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					74
12	1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 13,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
HOMEYER WELL #: 1 RRCID -> 135068 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12871 - 13514

01	31 X	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					57
02	DLQ G-10	7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					57
03	DLQ G-10	17	-0-	17	24	17	1			Y	-0-					57
04	DLQ G-10	670	-0-	670	694	670	1			Y	-0-					57
05	DLQ G-10	9196	-0-	9196	9890	761	1	8435	3	Y	-0-					57
06	12705 X	2815	-0-	-9890	-0-	239	1	2576	3	Y	-0-					57
07	682 X	621	-0-	-61	-0-	324	1	297	3	Y	-0-					57
08	9207 X	249	-0-	-8958	-0-	95	1	154	3	Y	-0-					57
09	8910 X	135	-0-	-8775	-0-	135	1			Y	-0-					57
10	9207 X	4183	-0-	-5024	-0-	394	1	3789	3	Y	-0-					57
11	7487 X	7487	-0-	-0-	-0-	530	1	6957	3	Y	-0-					57
12	620 X	18	-0-	-602	-0-	18	3			Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 25,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEDY, CENTRAL (EDWARDS) //CONT.// 48846 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HOMEYER WELL #: 2H RRCID -> 136025 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 14289 PERF.12870 - 12970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2017 - PA 02/08/17

TOTAL GAS PROD: 439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOMEYER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 255106 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 12929 PERF.12930 - 12975

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2017 - P/A 06/23/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEDY, SW. (EDWARDS) 48850 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
J. RUHMANN GAS UNIT 1-E WELL #: 1 RRCID -> 110780 COMPL. DATE 03/19/1984 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13182 - 13378

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E. JOHNSON GAS UNIT 1-E WELL #: 1 RRCID -> 110781 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 13518 PERF.13003 - 15481

01	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	1068	1	5105	2	N	-0-					164
02	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	937	1	4181	2	N	-0-					164
03	5270 X	3305	-0-	-1965	-0-	645	1	2660	2	N	-0-					164
04	5010 X	3399	-0-	-1611	-0-	605	1	2794	2	N	-0-					164
05	5270 X	3782	-0-	-1488	-0-	734	1	3048	2	N	-0-					164
06	5100 X	1911	-0-	-3189	-0-	386	1	1525	2	N	-0-					164
07	5270 X	4969	-0-	-301	-0-	1005	1	3964	2	N	-0-					164
08	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	1052	1	4015	2	N	-0-					164
09	3660 X	1624	-0-	-2036	-0-	346	1	1278	2	N	-0-					164
10	4960 X	1595	-0-	-3365	-0-	296	1	1299	2	N	-0-					164
11	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	966	1	4294	2	N	-0-					164
12	5053 X	4936	-0-	-117	-0-	903	1	4033	2	N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 47,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEDY, SW. (EDWARDS) //CONT.// 48850 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
R. RUHMANN GAS UNIT 2-E WELL #: 1 RRCID -> 112637 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13031 - 15150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	952	1	4550	2	N	-0-					204
02	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	880	1	3930	2	N	-0-					204
03	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	996	1	4110	2	N	-0-					204
04	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	1030	1	4754	2	N	-0-					204
05	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	1052	1	4368	2	N	-0-					204
06	5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	1071	1	4227	2	N	-0-					204
07	4960 X	4498	-0-	-462	-0-	910	1	3588	2	N	-0-					204
08	4960 X	4403	-0-	-557	-0-	914	1	3489	2	N	-0-					204
09	5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	1082	1	4000	2	N	-0-					204
10	4960 X	4348	-0-	-612	-0-	808	1	3540	2	N	-0-					204
11	4800 X	4365	-0-	-435	-0-	801	1	3564	2	N	-0-	151	1			53
*12	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	935	1	4176	2	N	6					59
						7	9									

TOTAL GAS PROD: 59,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

J. RUHMANN GAS UNIT 1-E WELL #: 2 RRCID -> 144512 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13068 - 13299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	340	1	1623	2	N	-0-					64
02	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	348	1	1552	2	N	-0-					64
03	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	545	1	2251	2	N	-0-					64
04	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	715	1	3300	2	N	-0-					64
05	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	954	1	3963	2	N	-0-					64
06	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	902	1	3562	2	N	-0-					64
07	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	826	1	3259	2	N	-0-					64
08	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	737	1	2812	2	N	-0-					64
09	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	1128	1	4167	2	N	-0-					64
10	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	1067	1	4678	2	N	-0-					64
11	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	857	1	3812	2	N	-0-					64
*12	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	797	1	3557	2	N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 47,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. RUHMANN GAS UNIT 2-E WELL #: 2 RRCID -> 213720 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13241 PERF.12988 - 14230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355 X	5423	-0-	-932	-0-	937	1	4479	2	N	6					168
						7	9									
02	4900 X	4458	-0-	-442	-0-	816	1	3642	2	N	-0-					168
03	5425 X	3961	-0-	-1464	-0-	772	1	3186	2	N	3					171
						3	9									
04	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	888	1	4096	2	N	6					177
						7	9									
05	5425 X	4037	-0-	-1388	-0-	783	1	3250	2	N	4					181
						4	9									
06	5250 X	3338	-0-	-1912	-0-	674	1	2662	2	N	2	164	1			19
						2	9									
07	5146 X	3854	-0-	-1292	-0-	779	1	3075	2	N	-0-					19
08	5146 X	3102	-0-	-2044	-0-	644	1	2458	2	N	-0-					19
09	4980 X	2404	-0-	-2576	-0-	512	1	1892	2	N	-0-					19
10	4030 X	1992	-0-	-2038	-0-	370	1	1622	2	N	-0-					19
11	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	742	1	3301	2	N	-0-					19
*12	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	799	1	3566	2	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 45,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

KENEDY, SW. (EDWARDS) //CONT.// 48850 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748

ESTELLE ROLF GAS UNIT NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 103874 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 13207 PERF.13005 - 15350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2017 - PLUGGED 05/31/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTELLE ROLF GAS UNIT NO 2 WELL #: 3 RRCID -> 120698 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13101 - 13428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4340 X	4154	-0-	-186	-0-	596	1	3558	3	Y	-0-			23
02	DLQ G-10	3534	-0-	3534	3534	399	1	3135	3	Y	-0-			23
03	DLQ G-10	4604	-0-	4604	8138	509	1	4095	3	Y	-0-			23
04	DLQ G-10	4299	-0-	4299	12437	553	1	3706	3	Y	36			59
						40	9							
05	DLQ G-10	4415	-0-	4415	16852	819	1	3596	3	Y	-0-			59
06	20899 X	4047	-0-	-16852	-0-	627	1	3420	3	Y	-0-			59
07	4619 X	4160	-0-	-459	-0-	712	1	3448	3	Y	-0-			59
08	4619 X	3416	-0-	-1203	-0-	481	1	2935	3	Y	-0-			59
09	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	641	1	4071	3	Y	-0-			59
10	4402 X	4035	-0-	-367	-0-	558	1	3477	3	Y	-0-			59
11	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	628	1	3537	3	Y	-0-			59
12	4743 X	1294	-0-	-3449	-0-	144	1	1150	3	Y	-0-			59

TOTAL GAS PROD: 46,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

ESTELLE ROLF GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 131972 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13084 - 13356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5921 X	5208	-0-	-713	-0-	747	1	4461	3	Y	-0-			23
02	DLQ G-10	4729	-0-	4729	4729	534	1	4195	3	Y	-0-			23
03	DLQ G-10	5784	-0-	5784	10513	639	1	5145	3	Y	-0-			23
04	DLQ G-10	5000	-0-	5000	15513	644	1	4316	3	Y	36			59
						40	9							
05	DLQ G-10	3843	-0-	3843	19356	713	1	3130	3	Y	-0-			59
06	23281 X	3925	-0-	-19356	-0-	608	1	3317	3	Y	-0-			59
07	4650 X	4277	-0-	-373	-0-	732	1	3545	3	Y	-0-			59
08	4650 X	4125	-0-	-525	-0-	580	1	3545	3	Y	-0-			59
09	4500 X	4473	-0-	-27	-0-	609	1	3864	3	Y	-0-			59
10	4278 X	4216	-0-	-62	-0-	583	1	3633	3	Y	-0-			59
11	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	629	1	3540	3	Y	-0-			59
12	4619 X	1461	-0-	-3158	-0-	162	1	1299	3	Y	-0-			59

TOTAL GAS PROD: 51,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

ESTELLE ROLF GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 142027 COMPL. DATE 06/28/1992 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13061 - 13239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/14/2017 - PLUGGED 06/14/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEDY, SW. (EDWARDS) //CONT.// 48850 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WAGNER OIL COMPANY 891175
GUTIERREZ, C. WELL #: 1 RRCID -> 122064 COMPL. DATE 07/23/1986 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13127 - 13360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEDY, SW. (SLIGO) 48850 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
BES, ENVIRONMENTAL SERVICES,INC. 040376
MCDOWELL SWD WELL #: 1D RRCID -> 212748 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 16300 PERF. 2906 - 2946

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERT T. EPPERSON PROD CO, LLC 716624
CASKIDS-TEXSTAR-MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 152476 COMPL. DATE 12/02/1994 TOTAL DEPTH 15845 PERF.15755 - 15821

01	2046 #	227	-0-	-1819	-0-	227	2	N	-0-			-0-
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2	N	-0-			-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-			-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-			-0-
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-			-0-
06	450 #	112	-0-	-338	-0-	112	2	N	-0-			-0-
07	465 #	426	-0-	-39	-0-	426	2	N	-0-			-0-
08	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2	N	-0-			-0-
09	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2	N	-0-			-0-
10	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2	N	-0-			-0-
11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2	N	-0-			-0-
12	682 N	229	-0-	-453	-0-	229	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERR (LULING) 49057 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
RAY, GEORGE A. WELL #: 101 RRCID -> 183627 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7396 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10571	X	10499	-0-	-72	-0-	895	1	9583	2	Y	19					302
							21	9									
02	10640	X	6055	-0-	-4585	-0-	663	1	5392	2	Y	-0-					302
03	11780	X	7616	-0-	-4164	-0-	679	1	6934	2	Y	3	3	1			302
							3	9									
04	11400	X	8787	-0-	-2613	-0-	829	1	7950	2	Y	7					309
							8	9									
05	10509	X	9050	-0-	-1459	-0-	860	1	8189	2	Y	1					310
							1	9									
06	10170	X	3314	-0-	-6856	-0-	363	1	2951	2	Y	-0-					310
07	9083	X	6650	-0-	-2433	-0-	262	1	6387	2	Y	1	34	1			277
							1	9									
08	DLQ G-10		2142	-0-	2142	2142	116	1	2026	2	Y	-0-					277
09	DLQ G-10		6014	-0-	6014	8156	295	1	5719	2	Y	-0-					277
*10	DLQ G-10		8380	-0-	8380	16536	344	1	8015	2	Y	19					296
							21	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	16536					Y	NO RPT					296
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	16536					Y	NO RPT					296

TOTAL GAS PROD: 68,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

RAY, GEORGE A. WELL #: 104 RRCID -> 185398 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7316 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	324	-0-	-110	-0-	26	1	277	2	Y	19					127
							21	9									
02	392	N	321	-0-	-71	-0-	35	1	286	2	Y	-0-					127
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	36	1	367	2	Y	2					129
							2	9									
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	26	1	253	2	Y	7					136
							8	9									
05	341	N	294	-0-	-47	-0-	28	1	264	2	Y	2					138
							2	9									
06	390	N	227	-0-	-163	-0-	25	1	202	2	Y	-0-					138
07	310	N	261	-0-	-49	-0-	10	1	250	2	Y	1	45	1			94
							1	9									
08	DLQ G-10		198	-0-	198	198	11	1	187	2	Y	-0-					94
09	DLQ G-10		212	-0-	212	410	10	1	202	2	Y	-0-					94
10	DLQ G-10		295	-0-	295	705	11	1	263	2	Y	19					113
							21	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	705					Y	NO RPT					113
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	705					Y	NO RPT					113

TOTAL GAS PROD: 2,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

RAY, GEORGE A. WELL #: 99 F RRCID -> 219741 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7307 - 7313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERR (MASSIVE) 49057 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
RAY, GEORGE A. WELL #: 100-D RRCID -> 180248 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7516 - 7532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	318	-0-	318	318	13	1	305	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	318					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	318					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY, GEORGE A. WELL #: 99-F RRCID -> 181073 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7805 - 7834

01	943 N	943	-0-	-0-	-0-	79	1	843	2	Y	19					108
						21	9									
02	557 X	557	-0-	-0-	-0-	61	1	496	2	Y	-0-					108
03	899 X	95	-0-	-804	-0-	8	1	85	2	Y	2					110
						2	9									
04	900 X	92	-0-	-808	-0-	8	1	76	2	Y	7					117
						8	9									
05	930 X	89	-0-	-841	-0-	8	1	79	2	Y	2					119
						2	9									
06	900 X	68	-0-	-832	-0-	7	1	61	2	Y	-0-					119
07	620 X	79	-0-	-541	-0-	3	1	75	2	Y	1	38	1			82
						1	9									
08	DLQ G-10	59	-0-	59	59	3	1	56	2	Y	-0-					82
09	DLQ G-10	64	-0-	64	123	3	1	61	2	Y	-0-					82
10	DLQ G-10	103	-0-	103	226	3	1	79	2	Y	19					101
						21	9									
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	226					Y	NO RPT					101
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	226					Y	NO RPT					101

TOTAL GAS PROD: 2,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

KERR (REKLAW) 49057 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
RAY, GEORGE A. WELL #: 79 RRCID -> 055776 COMPL. DATE 07/01/1973 TOTAL DEPTH 8202 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERR (REKLAW) //CONT.// 49057 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RAY, GEORGE A. WELL #: 89 RRCID -> 137563 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7014 - 7028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2787				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2787				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2787				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2787				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2787				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2787				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2787				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2787				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2787				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2787				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2787				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2787				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY, GEORGE A WELL #: 103 D RRCID -> 207110 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7038 - 7046

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERR (7600) 49057 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
RAY, GEORGE A. WELL #: 93 RRCID -> 153123 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 4744 - 4760

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERR (7910) 49057 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
RAY, GEORGE A. WELL #: 100-F RRCID -> 180476 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7933 - 7954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY, GEORGE A. WELL #: 104 RRCID -> 221274 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8088 - 8096

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERR (8200) 49057 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
RAY, GEORGE A. WELL #: 99-D RRCID -> 181054 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8228 - 8246

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINKLER (5700) 49535 799 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
WJC, INC. 888140
DEBORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256120 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5674 - 5683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KITTY BURNS (QUEEN CITY) 49776 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
LENNOX, EMMA B. -A- WELL #: 2 C RRCID -> 048483 COMPL. DATE 02/12/1970 TOTAL DEPTH 11744 PERF. N/A

01	2108 S	1627	-0-	-481	-0-	30	1	1591	2	N	5					150
						6	9									
02	1764 S	1133	-0-	-631	-0-	20	1	1110	2	N	3					153
						3	9									
03	1891 S	1365	-0-	-526	-0-	30	1	1328	2	N	6					159
						7	9									
04	1832 S	1832	-0-	-0-	-0-	30	1	1791	2	N	10					169
						11	9									
05	1551 S	1551	-0-	-0-	-0-	30	1	1517	2	N	4					173
						4	9									
06	1877 S	1877	-0-	-0-	-0-	30	1	1819	2	N	25					198
						28	9									
07	1891 S	1483	-0-	-408	-0-	30	1	1400	2	N	48	175	1			71
						53	9									
08	1550 S	929	-0-	-621	-0-	20	1	909	2	N	-0-					71
09	1890 S	979	-0-	-911	-0-	20	1	949	2	N	9					80
						10	9									
10	1488 S	725	-0-	-763	-0-	20	1	685	2	N	18					98
						20	9									
11	900 S	141	-0-	-759	-0-	10	1	101	2	N	27					125
						30	9									
*12	1191 S	1191	-0-	-0-	-0-	20	1	1171	2	N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 14,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

KITTY BURNS (WILCOX UPPER) 49776 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
WEST, CLAY WELL #: 2 RRCID -> 207896 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10324 - 10330

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KITTY BURNS (10,400) 49776 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
WEST, CLAY WELL #: 1 RRCID -> 232942 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10518 - 10525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOENIG, NORTH (WILCOX MIGURA) 50042 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MASCOT OIL COMPANY 531355
D. LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 249472 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.11604 - 11704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3813 X	3245	-0-	-568 B	-0-	406 1 58 9	2781 2	N	53	282 1		129
02	3444 X	-0-	-0-	-3444 B	-0-			N	77			206
03	3751 X	-0-	-0-	-3751 B	-0-			N	46			252
04	3600 X	-0-	-0-	-3600 B	-0-			N	24			276
05	3720 X	-0-	-0-	-3720 B	-0-			N	6			282
06	3150 X	-0-	-0-	-3150 B	-0-			N	-0-			282
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			282
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			282
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	12			294
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	115	187 1		222
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	79			301
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	71	182 1		190

TOTAL GAS PROD: 3,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 483

M.A. WESLEY WELL #: 1 RRCID -> 249474 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11096 - 11658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 X	11	-0-	-361 B	-0-	1 1 1 9	9 2	N	1	99 1		17
02	392 X	-0-	-0-	-392 B	-0-			N	-0-			17
03	434 X	-0-	-0-	-434 B	-0-			N	26			43
04	420 X	-0-	-0-	-420 B	-0-			N	-0-			43
05	11 X	-0-	-0-	-11 B	-0-			N	-0-			43
06	11 X	-0-	-0-	-11 B	-0-			N	-0-			43
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	37			80

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

KOENIG, NORTH (10,800) 50042 852 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
KOENIG UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 173789 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10730 - 10740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558 #	339	-0-	-219	-0-	17	1	287	2	N	32					51
						35	9									
02	684 R	684	-0-	-0-	-0-	60	1	547	2	N	70	100	1			21
						77	9									
03	527 #	515	-0-	-12	-0-	26	1	436	2	N	48					69
						53	9									
04	450 R	450	-0-	-0-	-0-	22	1	369	2	N	54					123
						59	9									
05	744 #	205	-0-	-539	-0-	11	1	177	2	N	15	119	1			19
						17	9									
06	720 #	678	-0-	-42	-0-	35	1	597	2	N	42					61
						46	9									
07	744 #	421	-0-	-323	-0-	10	1	372	2	N	35					96
						39	9									
08	527 #	183	-0-	-344	-0-	9	1	159	2	N	14					110
						15	9									
09	690 #	560	-0-	-130	-0-	28	1	474	2	N	53	143	1			20
						58	9									
10	713 #	458	-0-	-255	-0-	24	1	392	2	N	38					58
						42	9									
11	690 #	481	-0-	-209	-0-	25	1	417	2	N	35					93
						39	9									
12	589 #	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 4,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 436

KOERTH (WILCOX 11150) 50056 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
MUELLER WELL #: 1 RRCID -> 230779 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10981 - 11012

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOERTH (WILCOX 11150) //CONT.// 50056 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SHIDLER, MARK L., INC. //CONT.// 776590
MUELLER WELL #: 2 RRCID -> 242786 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11060 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5694	-0-	-41 B	-0-	448	1	5147	2	N	90					175
							99	9									
02	4804	X	4804	-0-	-0- B	-0-	314	1	4445	2	N	41					216
							45	9									
03	5206	X	5206	-0-	-0- B	-0-	448	1	4699	2	N	54					270
							59	9									
04	5520	X	4270	-0-	-1250 B	-0-	394	1	3817	2	N	54	187	1			137
							59	9									
05	5946	X	5946	-0-	-0- B	-0-	463	1	5408	2	N	68					205
							75	9									
06	5520	X	5113	-0-	-407 B	-0-	418	1	4618	2	N	70					275
							77	9									
07	5351	X	5351	-0-	-0- B	-0-	1074	1	4143	2	N	122					397
							134	9									
08	5952	X	3650	-0-	-2302 B	-0-	414	1	3195	2	N	37	181	1			253
							41	9									
09	5760	X	3176	-0-	-2584 B	-0-	228	1	2873	2	N	68					321
							75	9									
10	5952	X	4989	-0-	-963 B	-0-	522	1	4406	2	N	55					376
							61	9									
11	5338	X	5338	-0-	-0- B	-0-	540	1	4740	2	N	53	183	1			246
							58	9									
12	5363	X	4584	-0-	-779 B	-0-	486	1	4036	2	N	56	185	1			117
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 58,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 768

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
WOLF-COWLING "A" WELL #: 2 RRCID -> 246334 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10998 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	625	X	625	-0-	-0- B	-0-	200	1	378	2	N	43	183	1			53
							47	9									
02	339	X	339	-0-	-0- B	-0-	160	1	151	2	N	25					78
							28	9									
03	155	X	78	-0-	-77 B	-0-	30	1	26	2	N	20					98
							22	9									
04	692	X	692	-0-	-0- B	-0-	70	1	600	2	N	20					118
							22	9									
05	1844	X	1844	-0-	-0- B	-0-	310	1	1448	2	N	78					196
							86	9									
06	1364	X	1364	-0-	-0- B	-0-	300	1	1032	2	N	29					225
							32	9									
07	988	X	988	-0-	-0- B	-0-	300	1	646	2	N	38					263
							42	9									
08	1829	X	257	-0-	-1572 B	-0-	120	1	137	2	N	-0-	178	1			85
09	1770	X	425	-0-	-1345 B	-0-	130	1	281	2	N	13					98
							14	9									
10	1829	X	543	-0-	-1286 B	-0-	310	1	209	2	N	22					120
							24	9									
11	1350	X	92	-0-	-1258 B	-0-	60	1	26	2	N	5					125
							6	9									
12	992	X	8	-0-	-984 B	-0-	8	2			N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 7,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

KOONTZ (3200) 50207 416 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
KEERAN "A" WELL #: 38-C RRCID -> 142516 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3229 - 3233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOONTZ (4680) 50207 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
KEERAN ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 121871 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4360 - 4380

01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEERAN WELL #: 14 RRCID -> 269778 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4700 - 4708

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOONTZ (4700) 50207 468 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
KEERAN WELL #: 4 RRCID -> 215229 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3676 - 4066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOONTZ (4750) 50207 520 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
KEERAN WELL #: 19 RRCID -> 275804 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4466 - 4470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	#	5068	-0-	-605	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
02	4900	#	4408	-0-	-492	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
03	5425	#	4720	-0-	-705	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
04	5250	#	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-					-0-
05	5053	#	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-
06	5056	R	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
07	4867	#	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
08	4712	#	1567	-0-	-3145	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
09	1469	R	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
10	5239	#	3840	-0-	-1399	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
11	7080		8866	-0-	1786	1786	8866	2			N	-0-					-0-
*12	7316		9432	-0-	2116	3902	9432	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEERAN WELL #: 12 RRCID -> 280209 COMPL. DATE 04/11/2016 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 4726 - 4733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOONTZ (4750) //CONT.// 50207 520 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697
REPKA-KILGORE WELL #: 1 RRCID -> 280940 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4452 - 4740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550 #	1232	-0-	-318	-0-	365	1	804	2	Y	57	50	1			44
						63	9									
02	1694 R	1694	-0-	-0-	-0-	378	1	1253	2	Y	57	35	1			66
						63	9									
03	3398 R	3398	-0-	-0-	-0-	437	1	2894	2	Y	61	89	1			38
						67	9									
04	1620 #	1531	-0-	-89	-0-	414	1	1055	2	Y	56	50	1			44
						62	9									
05	1891 #	1452	-0-	-439	-0-	386	1	1001	2	Y	59	67	1			36
						65	9									
06	3300 #	1349	-0-	-1951	-0-	406	1	887	2	Y	51	50	1			37
						56	9									
07	3410 #	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	59	50	1			46
08	3410 #	383	-0-	-3027	-0-	271	1	62	2	Y	45	50	1			41
						50	9									
09	1530 #	381	-0-	-1149	-0-	333	1	48	9	Y	44	50	1			35
10	2015 R	2015	-0-	-0-	-0-	433	1	1510	2	Y	65	50	1			50
						72	9									
11	2102 R	2102	-0-	-0-	-0-	530	1	1510	2	Y	56	50	1			56
						62	9									
*12	2118 R	2118	-0-	-0-	-0-	541	1	1510	2	Y	61	66	1			51
						67	9									

TOTAL GAS PROD: 17,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 671

KOONTZ (5500) 50207 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
KEERAN WELL #: 5 RRCID -> 130287 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5688 PERF. 4050 - 4064

01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUESTER (WILCOX 8070) 50364 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
SPUR T GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253882 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8374 - 8377

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KULAWIK (1ST ROEDER) 50378 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CIMROD, LLC 153468
GOHLKE DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150336 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9810 - 9840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA (4800) 50975 259 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GARDNER, J. B. 294497
NIEMANN WELL #: 2 RRCID -> 061358 COMPL. DATE 01/08/1975 TOTAL DEPTH 4932 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA (5300) 50975 444 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
LA ROSA UNIT WELL #: 22 RRCID -> 052613 COMPL. DATE 05/25/1972 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5352 - 5356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
ROOKE WELL #: 7 RRCID -> 211808 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3556 - 3559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLORI ENERGY PRODUCTION LLC 310674
SCHIRMER WELL #: 20 RRCID -> 240933 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1355 - 1364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
LA ROSA UNIT WELL #: 24 RRCID -> 083006 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6138 - 6154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
LA ROSA GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 094307 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5594 - 5600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAROSA UNIT WELL #: 30 RRCID -> 122254 COMPL. DATE 09/02/1986 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6233 - 6251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA UNIT WELL #: 20 RRCID -> 125934 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5066 - 5082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
LA ROSA GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 133285 COMPL. DATE 12/03/1989 TOTAL DEPTH 6361 PERF. 3410 - 3424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAROSA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 137173 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 5052 - 5065

01	3100 N	428	-0-	-2672	12815	428	2		Y	-0-			-0-
02	2400 N	359	-0-	-2041	10774	359	2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	395	-0-	-2705	8069	395	2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	533	-0-	-2467	5602	533	2		Y	-0-			-0-
05	3100 N	596	-0-	-2504	3098	596	2		Y	-0-			-0-
06	3000 N	581	-0-	-2419	679	581	2		Y	-0-			-0-
07	1314 N	635	-0-	-679	-0-	635	2		Y	-0-			-0-
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		Y	-0-			-0-
09	570 N	386	-0-	-184	-0-	386	2		Y	-0-			-0-
10	620 N	424	-0-	-196	-0-	424	2		Y	-0-			-0-
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		Y	-0-			-0-
12	403 N	371	-0-	-32	-0-	371	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAROSA UNIT WELL #: 22 RRCID -> 149017 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 4740 - 4746

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
LAROSA UNIT WELL #: 19 RRCID -> 149158 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4738 - 4743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAROSA UNIT WELL #: 37 RRCID -> 149211 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6068 - 6080

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAROSA UNIT WELL #: 36 RRCID -> 149212 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3303 - 3312

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
LAROSA UNIT WELL #: 38 RRCID -> 151047 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5597 - 5613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
03	372	N	290	-0-	-82	-0-	290	2			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
08	372	N	275	-0-	-97	-0-	275	2			N	-0-					-0-
09	360	N	217	-0-	-143	-0-	217	2			N	-0-					-0-
10	372	N	242	-0-	-130	-0-	242	2			N	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
12	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 151068 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5555 - 5557

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA UNIT WELL #: 27 RRCID -> 151666 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 3912 - 3914

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
LA ROSA UNIT WELL #: 26 RRCID -> 151667 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5340 - 5352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA UNIT WELL #: 39 RRCID -> 151668 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5615 - 5621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA UNIT WELL #: 41 RRCID -> 153463 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5603 - 5608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
LA ROSA UNIT WELL #: 43 RRCID -> 156848 COMPL. DATE 11/12/1995 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5556 - 5558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA UNIT WELL #: 44 RRCID -> 159429 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5546 - 5349

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA UNIT WELL #: 45 RRCID -> 162114 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 4862 - 4868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
ROOKE, B. D. WELL #: 1A RRCID -> 170056 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5428 - 5432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROOKE, B. D. WELL #: C 3 RRCID -> 170076 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5332 - 5334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROOKE, B. D. WELL #: C 6 RRCID -> 177969 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3804 - 3806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
LA ROSA UNIT WELL #: 47 RRCID -> 179328 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6077 - 6082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA UNIT WELL #: 46 RRCID -> 187879 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5260 - 5266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA UNIT WELL #: 49 RRCID -> 188460 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6224 - 6234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2		N	-0-			-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2		N	-0-			-0-
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
07	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2		N	-0-			-0-
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-			-0-
09	120 N	56	-0-	-64	-0-	56	2		N	-0-			-0-
10	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2		N	-0-			-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
ROOKE, B. D. WELL #: C 8 RRCID -> 190662 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 3811 - 3815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA UNIT WELL #: 48 RRCID -> 192706 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5366 - 5368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA UNIT WELL #: 51 RRCID -> 195993 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5548 - 5552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
LA ROSA UNIT WELL #: 52 RRCID -> 198744 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 4521 - 4525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA UNIT WELL #: 54 RRCID -> 224340 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6060 - 6306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	33	-0-	33	33	33	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	24	-0-	24	57	24	2			N	-0-					-0-
10	82 X	25	-0-	-57	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA UNIT WELL #: 56 RRCID -> 231112 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 6131 - 6140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	179					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	179					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	179					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	179					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	179					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	179					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	179					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	179					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	179					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	179					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	179					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	179					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA (6750, BELOW, GAS) 50975 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
ROOKE SOUTH WELL #: M 01 RRCID -> 266001 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8223 - 8238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA, NORTH (5700) 50977 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
PATRICO OIL CO. 643385
BOENIG WELL #: 1 RRCID -> 002465 COMPL. DATE 08/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3435 - 3440

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA, SOUTH (FRIO 8300 B) 50980 210 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER C WELL #: 187 RRCID -> 209910 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6511 - 6514

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SALLE (5300) 51025 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TX UNITED OPERATING, LLC 875158
BENNETT, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 278447 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5050 - 5270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SALLE (6110) 51025 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TX UNITED OPERATING, LLC 875158
SAPPINGTON FARMS WELL #: 1 RRCID -> 255242 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6171 - 6178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	1000 R	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
08	453 R	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
09	390 #	250	-0-	-140	-0-	250	2			N	-0-					-0-
10	992 #	100	-0-	-892	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	960 #	-0-	-0-	-960	-0-					N	1					1
12	992 #	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LA SALLE (6300) 51025 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TX UNITED OPERATING, LLC 875158
BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 226799 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6284 - 6302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472 #	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	592	709	1			10
02	DLQ G-10	711	-0-	711	711	601	2	110	9	Y	100	100	1			10
03	DLQ G-10	1771	-0-	1771	2482	1155	2	616	9	Y	560	560	1			10
04	DLQ G-10	834	-0-	834	3316	700	2	134	9	Y	122	66	1			66
05	DLQ G-10	704	-0-	704	4020	420	2	284	9	Y	258	319	1			5
06	DLQ G-10	955	-0-	955	4975	500	2	455	9	Y	414	329	1			90
07	DLQ G-10	2898	-0-	2898	7873	2444	2	454	9	Y	413	473	1			30
08	3660	1801	-0-	-1859	6014	1447	2	354	9	Y	322	226	1			126
09	3660	692	-0-	-2968	3046	471	2	221	9	Y	201	179	1			148
10	3259 R	213	-0-	-3046	-0-	135	2	78	9	Y	71	171	1			48
11	2790 #	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	3					51
12	2883 #	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 10,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,056

LA SALLE (6310) 51025 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
TX UNITED OPERATING, LLC 875158
BENNETT WELL #: 4 RRCID -> 244760 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6398 - 6403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2200	-0-	2200	2200	2200	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		600	-0-	600	2800	600	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		200	-0-	200	3000	200	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		200	-0-	200	3200	200	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2000	-0-	2000	5200	2000	2			Y	-0-					-0-
08	6505	X	1305	-0-	-5200	-0-	1216	2	89	9	Y	81	81	1			-0-
09	619	X	619	-0-	-0-	-0-	465	2	154	9	Y	140	140	1			-0-
10	2015	X	554	-0-	-1461	-0-	400	2	154	9	Y	140	140	1			-0-
11	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	1					1
12	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 362

LA SALLE (6530) 51025 845 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TX UNITED OPERATING, LLC 875158
BENNETT, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 251098 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6590 - 6594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1044	N	949	-0-	-95	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		200	-0-	200	200	200	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	200					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	200					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	200					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	200					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	200					Y	-0-					-0-
08	200	R	-0-	-0-	-200	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SALLE (6550) 51025 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TX UNITED OPERATING, LLC 875158
BENNETT WELL #: 3 RRCID -> 238234 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6582 - 6589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2749	-0-	-351	6612	2749	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6612					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6612					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6612					Y	-0-					-0-
05	5940		-0-	-0-	-5940	672					Y	-0-					-0-
06	672	R	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-					-0-
07	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	40	-0-	-146	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	1					1
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LA SALLE (6600) 51025 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TX UNITED OPERATING, LLC 875158
BENNETT WELL #: 5 RRCID -> 249354 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6303 - 6306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LA SALLE, N. (6300) 51027 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TX UNITED OPERATING, LLC 875158
BENNETT, ET AL WELL #: 8 RRCID -> 258714 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6545 - 6550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	83	83	1			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	502	502	1			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	300	300	1			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	400	400	1			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	400	400	1			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	50	1			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	50	1			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	19	1			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	30	1			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,837

LA SALLE, NE. (6500) 51028 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TX UNITED OPERATING, LLC 875158
BENNETT, ET AL WELL #: 7 RRCID -> 257329 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6302 - 6307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	50	-0-	50	50	50	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	50	-0-	50	100	50	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	50	-0-	50	150	50	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	25	-0-	25	175	25	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	80	-0-	80	255	80	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	100	-0-	100	355	100	2		Y	-0-			-0-
08	455 N	100	-0-	-355	-0-	100	2		Y	-0-			-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		Y	-0-			-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA WARD, NORTH 51109 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
GORDIN ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 103664 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5144 - 5151

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDIN ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 137861 COMPL. DATE 01/07/1991 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 5158 - 5162

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA WARD, NORTH (4700) 51109 324 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ABACO OPERATING, LLC 000894
BURDITT, ALLEN L. WELL #: 5 RRCID -> 184658 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4525 - 4616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KD ENERGY, LLC 452996
ROBBINS, F.S. (MFMU 1301) WELL #: 1 RRCID -> 205543 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 5233 PERF. 4651 - 4656

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA WARD, NORTH (5500) 51109 414 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
GORDIN ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 136662 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5504 - 5510

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA WARD, NORTH (5500) //CONT.// 51109 414 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
GORDIN ESTATE WELL #: 33 RRCID -> 141104 COMPL. DATE 03/13/1992 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5521 - 5525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	186	-0-	186	186	186	5		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	225	-0-	225	411	225	5		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	210	-0-	210	621	210	5		Y	-0-			-0-
05	776 X	155	-0-	-621	-0-	155	5		Y	-0-			-0-
06	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	5		Y	-0-			-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-25	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDIN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 145982 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5510 - 5520

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA WARD, NORTH (5530) 51109 432 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ABACO OPERATING, LLC 000894
BURDITT, ALLEN L. WELL #: 7 RRCID -> 038095 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4544 - 4564

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA WARD, NORTH (5600) 51109 540 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
GORDIN ESTATE WELL #: 38 RRCID -> 158715 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5654 - 5659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	240	-0-	240	240	240	5		Y	-0-			-0-
02	DELQ PR	485	-0-	485	725	485	5		Y	-0-			-0-
03	1035 X	310	-0-	-725	-0-	310	5		Y	-0-			-0-
04	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	5		Y	-0-			-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	5		Y	-0-			-0-
06	300 N	120	-0-	-180	-0-	120	5		Y	-0-			-0-
07	341 N	124	-0-	-217	-0-	124	5		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	100	-0-	100	100	100	5		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	120	-0-	120	220	120	5		Y	-0-			-0-
10	220 N	-0-	-0-	-220	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA WARD, NORTH (5800 -A-) 51109 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BXP OPERATING, LLC 042191
GRAVES, T.A. WELL #: 2 RRCID -> 198620 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5776 - 5785

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
GORDIN ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 254482 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5799 - 5802

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	120	-0-	120	120	120	5		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA WARD, NORTH (5900) 51109 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
GORDIN ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 211132 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5903 - 5906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA WARD, NE. (6800) 51110 888 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
OBLAEN RESOURCES LLC 617546
STAFFORD WELL #: 3 RRCID -> 279439 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6554 - 6557

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			233
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			233
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			233
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			233
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			233
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			233
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			233
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			233
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			233
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			233
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			233
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			233

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LABUS (EDWARDS, UPPER) 51138 666 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
OKY INVESTMENTS, INC. 621092
MCMULLEN OIL & ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 126562 COMPL. DATE 12/31/1987 TOTAL DEPTH 11148 PERF.10630 - 10646

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAGARTO (PETTUS) 51278 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 258696 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5516 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL WELL #: 1 RRCID -> 267173 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 5567 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1487	-0-	-497	-0-	59	1	1295	3	Y	121	110	1			78
							133	9									
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	133	1	840	3	Y	88	104	1			62
							97	9									
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	24	1	180	3	Y	11					73
							12	9									
04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	103	112	1			64
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	79					143
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	47	115	1			75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42					117
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49	115	1			51
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47					98
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	85	1			54
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43					97
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	78	1			49

TOTAL GAS PROD: 2,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 701

LAGARTO (2300) 51278 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: LIVE OAK
FORAN, LESTER, TRUSTEE 275590
BEALL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 002573 COMPL. DATE 06/07/1961 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2271 - 2285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAGARTO CREEK (YEGUA) 51280 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 258153 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6236 - 6254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL WELL #: 2 RRCID -> 272483 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6233 - 6255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263 N	1609	-0-	-654	-0-	206	1	1319	3	Y	76	70	1			49
						84	9									
02	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	188	1	1402	3	Y	75	78	1			46
						83	9									
03	1147 N	403	-0-	-744	-0-	49	1	339	3	Y	14					60
						15	9									
04	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	298	1	1655	3	Y	42	65	1			37
						46	9									
05	1860 N	1693	-0-	-167	-0-	261	1	1390	3	Y	38					75
						42	9									
06	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	318	1	1694	3	Y	27	61	1			41
						30	9									
07	2077 N	1480	-0-	-597	-0-	174	1	1281	3	Y	23					64
						25	9									
08	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	353	1	2265	3	Y	26	62	1			28
						29	9									
09	2040 N	1750	-0-	-290	-0-	343	1	1361	3	Y	42					70
						46	9									
10	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	355	1	1780	3	Y	48	72	1			46
						53	9									
11	2100 N	864	-0-	-1236	-0-	342	1	457	3	Y	59					105
						65	9									
*12	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	348	1	1602	3	Y	63	103	1			65
						69	9									

TOTAL GAS PROD: 20,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 533

LAGARTO CREEK (YEGUA) //CONT.// 51280 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 732075
HINNANT HEIRS 'A' WELL #: 4 RRCID -> 272692 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6110 - 6199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28912	X	28912	-0-	-0-	-0-	180	1	28068	3	Y	604	595	1			133
							664	9									
02	31192	X	24368	-0-	-6824	-0-	163	1	23566	3	Y	581	554	1			160
							639	9									
03	34534	X	24322	-0-	-10212	-0-	189	1	23387	3	Y	678	630	1			208
							746	9									
04	32940	X	19034	-0-	-13906	-0-	182	1	18118	3	Y	667	719	1			156
							734	9									
05	31496	X	19991	-0-	-11505	-0-	198	1	19232	3	Y	510	520	1			146
							561	9									
06	27990	X	18036	-0-	-9954	-0-	148	1	17571	3	Y	288	364	1			70
							317	9									
07	26970	X	22074	-0-	-4896	-0-	494	1	21143	3	Y	397	395	1			72
							437	9									
08	22227	X	17391	-0-	-4836	-0-	509	1	16504	3	Y	344	335	1			81
							378	9									
09	19350	X	7186	-0-	-12164	-0-	433	1	6672	3	Y	74	122	1			33
							81	9									
10	11160	X	8608	-0-	-2552	-0-	711	1	7833	3	Y	58	77	1			14
							64	9									
11	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	382	1	5840	3	Y	-0-	12	1			2
12	10571	X	6607	-0-	-3964	-0-	391	1	6216	3	Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 202,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,201

MARY A. HINNANT HEIRS 'A' WELL #: 1 RRCID -> 279049 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5706 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23832	X	23832	-0-	-0-	-0-	180	1	23409	3	Y	221	227	1			49
							243	9									
02	28756	X	19816	-0-	-8940	-0-	163	1	19416	3	Y	215	205	1			59
							237	9									
03	31837	X	23213	-0-	-8624	-0-	189	1	22683	3	Y	310	274	1			95
							341	9									
04	30810	X	18238	-0-	-12572	-0-	182	1	17728	3	Y	298	324	1			69
							328	9									
05	29419	X	19745	-0-	-9674	-0-	198	1	19275	3	Y	247	246	1			70
							272	9									
06	23070	X	19840	-0-	-3230	-0-	148	1	19524	3	Y	153	187	1			36
							168	9									
07	25682	X	25682	-0-	-0-	-0-	494	1	24937	3	Y	228	223	1			41
							251	9									
08	23524	X	23524	-0-	-0-	-0-	509	1	22740	3	Y	250	234	1			57
							275	9									
09	19830	X	14182	-0-	-5648	-0-	484	1	13532	3	Y	151	166	1			42
							166	9									
10	25668	X	23238	-0-	-2430	-0-	298	1	22564	3	Y	342	314	1			70
							376	9									
11	26602	X	26602	-0-	-0-	-0-	665	1	25532	3	Y	368	282	1			156
							405	9									
12	25668	X	21546	-0-	-4122	-0-	662	1	20551	3	Y	303	288	1			171
							333	9									

TOTAL GAS PROD: 259,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,086

LAKE PASTURE (C-406) 51512 038 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D123 RRCID -> 156173 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 4636 PERF. 4139 - 4151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D140 RRCID -> 206493 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3900 - 3980

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 12A RRCID -> 221844 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 4114 - 4124

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/30/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (C-406) //CONT.// 51512 038 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 16 RRCID -> 221964 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4113 - 4140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	1557	-0-	1557	1557	217	1	1102	2	N	-0-					-0-
						238	3									
05	14B2 EXT	1649	-0-	1649	3206	197	1	1133	2	N	-0-					-0-
						319	3									
06	14B2 EXT	360	-0-	360	3566	35	1	277	2	N	1	1	0			-0-
						47	3	1	9							
07	3566 X	-0-	-0-	-3566	-0-					N	-0-					-0-
08	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
09	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
10	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
*11	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D128 RRCID -> 234919 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 4116 - 4124

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D154 RRCID -> 237758 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 4169 - 4178

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (C-406) //CONT.// 51512 038 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D135 RRCID -> 260558 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4136 - 4148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	60	1	86	2	N	-0-					-0-
							25	3									
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D122 RRCID -> 282709 COMPL. DATE 05/31/2017 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4073 - 4080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	48	X	30	-0-	-18	-0-	3	1	23	2	N	-0-					-0-
							4	3									
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-219) 51512 040 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D162 RRCID -> 260576 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 2210 - 2217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-221) 51512 043 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 14 RRCID -> 086351 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 2258 - 2268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 54 D RRCID -> 090092 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2209 - 2228

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-223) 51512 044 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SHELTON WELL #: 9 RRCID -> 262157 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 2095 - 2102

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-233) 51512 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 92 D RRCID -> 105213 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2342 - 2350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-235) 51512 046 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 54F RRCID -> 171638 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2359 - 2366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D107 F RRCID -> 174397 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2373 - 2377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-244) 51512 047 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D54 H RRCID -> 158418 COMPL. DATE 04/08/1961 TOTAL DEPTH 5911 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR -D- WELL #: D 37 RRCID -> 255431 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 2417 - 2420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-273) 51512 049 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D138 RRCID -> 162401 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 2741 - 2748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-264) 51512 051 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 64 RRCID -> 282376 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 2662 - 2670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	126	58	-0-	-68	-0-	12	1	36	2	N	-0-					-0-
						10	3									
04	1260	1037	-0-	-223	-0-	144	1	734	2	N	-0-					-0-
						159	3									
05	1302	1112	-0-	-190	-0-	133	1	764	2	N	-0-					-0-
						215	3									
06	1260	1044	-0-	-216	-0-	102	1	805	2	N	-0-					-0-
						137	3									
07	1796	1796	-0-	-0-	-0-	193	1	1417	2	N	-0-					-0-
						186	3									
08	1302	1108	-0-	-194	-0-	125	1	884	2	N	-0-					-0-
						99	3									
09	652 R	652	-0-	-0-	-0-	42	1	485	2	N	-0-					-0-
						125	3									
10	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	156	1	1141	2	N	-0-					-0-
						146	3									
*11	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	228	1	1242	2	N	-0-					-0-
						170	3									
*12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	144	1	588	2	N	-0-					-0-
						65	3									

TOTAL GAS PROD: 10,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-259) 51512 052 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 34 F RRCID -> 112901 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2582 - 2587

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D195 RRCID -> 261172 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 4669 PERF. 2513 - 2523

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-259) //CONT.// 51512 052 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D128 RRCID -> 282206 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 2582 - 2588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	521	-0-	521	521	108	1	322	2	N	-0-					-0-
						91	3									
04	DELQ PR	2830	-0-	2830	3351	395	1	2002	2	N	-0-					-0-
						433	3									
05	5084	2307	-0-	-2777	574	277	1	1585	2	N	-0-					-0-
						445	3									
06	4920	2032	-0-	-2888	-0-	198	1	1567	2	N	-0-					-0-
						267	3									
07	5084	1590	-0-	-3494	-0-	171	1	1254	2	N	-0-					-0-
						165	3									
08	5084	522	-0-	-4562	-0-	59	1	416	2	N	-0-					-0-
						47	3									
09	2820 #	926	-0-	-1894	-0-	59	1	689	2	N	-0-					-0-
						178	3									
10	2294 #	1091	-0-	-1203	-0-	118	1	862	2	N	-0-					-0-
						111	3									
11	2040 #	1128	-0-	-912	-0-	157	1	855	2	N	-0-					-0-
						116	3									
12	1581 #	1080	-0-	-501	-0-	196	1	796	2	N	-0-					-0-
						88	3									

TOTAL GAS PROD: 14,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-279) 51512 054 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 45 RRCID -> 245523 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 2778 - 2797

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
T-C OIL CO. -O'CONNOR WELL #: 65 RRCID -> 261265 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2759 - 2763

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-282) 51512 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D103 F RRCID -> 086293 COMPL. DATE 11/29/1979 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 2852 - 2859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 41 RRCID -> 231400 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4646 PERF. 2865 - 2870

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A' WELL #: D189 RRCID -> 278067 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 2855 - 2858

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-284) 51512 057 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 15 RRCID -> 216805 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2824 - 2832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-288) 51512 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D106 F RRCID -> 083423 COMPL. DATE 06/29/1979 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 2891 - 2897

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 92 F RRCID -> 105214 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2875 - 2894

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-293) 51512 067 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D108 D RRCID -> 080485 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 2934 - 2950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 92 H RRCID -> 105215 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2928 - 2942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (FS-503) 51512 076 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 21 RRCID -> 002595 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 3796 - 3833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (FS-503) //CONT.// 51512 076 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 64 RRCID -> 126467 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5117 - 5120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (FS-509) 51512 114 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 10 RRCID -> 043430 COMPL. DATE 03/22/1972 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 3765 - 3795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (FS-523) 51512 228 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 34-D RRCID -> 178482 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5249 - 5256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (FS-523) //CONT.// 51512 228 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
T-C OIL COMPANY-O'CONNOR WELL #: 4-U RRCID -> 138332 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5255 - 5258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (FS-534) 51512 285 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 21 RRCID -> 237009 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5395 - 4501

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/27/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 83 RRCID -> 254530 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 5350 - 5355

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (FS-536) 51512 304 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 5 RRCID -> 254094 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5400 - 5406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (FS-538) 51512 342 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 87 RRCID -> 261124 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5405 - 5416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (FS-545) 51512 418 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 60 RRCID -> 123972 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 3810 - 3854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (FS-545) //CONT.// 51512 418 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D107 D RRCID -> 152954 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5514 - 5524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
T-C OIL COMPANY-O'CONNOR WELL #: 4-L RRCID -> 138805 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5467 - 5471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C OIL CO.-O'CONNOR WELL #: 19 RRCID -> 140262 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 5533 - 5537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/12/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C OIL CO.-O'CONNOR WELL #: 3 RRCID -> 194589 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5451 - 5454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (FS 559) 51512 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A' WELL #: D 21 RRCID -> 281753 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5643 - 5682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (FT-660) 51512 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 257928 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7005 - 7008

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (FT-690) 51512 874 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 84 RRCID -> 239232 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7058 - 7061

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (FT-690) //CONT.// 51512 874 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 233811 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6906 - 6910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-434) 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 80 RRCID -> 127581 COMPL. DATE 05/05/1988 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 4426 - 4436

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 97 RRCID -> 129359 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 4398 - 4419

01	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	971	1	1973	2	N	-0-					-0-
						783	3									
02	2968 X	2624	-0-	-344	-0-	915	1	1325	2	N	-0-					-0-
						384	3									
03	3503 X	3331	-0-	-172	-0-	696	1	2061	2	N	-0-					-0-
						574	3									
04	3600 X	3553	-0-	-47	-0-	496	1	2514	2	N	-0-					-0-
						543	3									
05	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	464	1	2661	2	N	-0-					-0-
						747	3									
06	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	378	1	2987	2	N	-0-					-0-
						508	3									
07	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	458	1	3363	2	N	-0-					-0-
						442	3									
08	3875 X	3025	-0-	-850	-0-	341	1	2412	2	N	-0-					-0-
						272	3									
09	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	279	1	3231	2	N	-0-					-0-
						835	3									
10	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	479	1	3515	2	N	-0-					-0-
						451	3									
*11	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	571	1	3108	2	N	-0-					-0-
						424	3									
*12	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	731	1	2972	2	N	-0-					-0-
						329	3									

TOTAL GAS PROD: 45,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 61 RRCID -> 161853 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4396 - 4410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D136 RRCID -> 161854 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4382 - 4396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 75D RRCID -> 183230 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4344 - 4354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D103D RRCID -> 190737 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 4370 - 4392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D106D RRCID -> 191219 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 4367 - 4391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D181 RRCID -> 206553 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4400 - 4426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4185 X	3642	-0-	-543	-0-	949	1	1928	2	N	-0-			-0-
						765	3							
02	3780 X	3456	-0-	-324	-0-	1206	1	1745	2	M	-0-			-0-
						505	3							
03	4185 X	3616	-0-	-569	-0-	755	1	2238	2	N	-0-			-0-
						623	3							
04	3960 X	3605	-0-	-355	-0-	503	1	2551	2	N	-0-			-0-
						551	3							
05	4092 X	3910	-0-	-182	-0-	468	1	2687	2	N	-0-			-0-
						755	3							
06	3690 X	3663	-0-	-27	-0-	357	1	2825	2	N	-0-			-0-
						481	3							
07	3813 X	3474	-0-	-339	-0-	373	1	2741	2	N	-0-			-0-
						360	3							
08	3906 X	2692	-0-	-1214	-0-	303	1	2147	2	N	-0-			-0-
						242	3							
09	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	305	1	3524	2	N	-0-			-0-
						911	3							
10	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	501	1	3668	2	N	-0-			-0-
						471	3							
*11	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	664	1	3616	2	N	-0-			-0-
						493	3							
12	4805 X	4471	-0-	-334	-0-	810	1	3296	2	N	-0-			-0-
						365	3							

TOTAL GAS PROD: 46,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 64 RRCID -> 206559 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 4352 - 4379

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D130 RRCID -> 212185 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 4350 - 4365

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D122 RRCID -> 217537 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4368 - 4399

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	1	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D166 RRCID -> 220062 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4408 - 4450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDDE ET AL "A" WELL #: D 27 RRCID -> 221265 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4344 - 4374

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 72 RRCID -> 225051 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 4358 - 4386

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 89 RRCID -> 225068 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 4346 - 4376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 22 RRCID -> 225515 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4368 - 4397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 59 RRCID -> 225901 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4404 - 4424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 40 RRCID -> 228245 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4368 - 4396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D189 RRCID -> 228530 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 4425 - 4446

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D184 RRCID -> 228640 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4436 - 4458

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D110D RRCID -> 236183 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4344 - 4377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 57 RRCID -> 237232 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4386 - 4401

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D204 RRCID -> 239871 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4443 - 4448

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D197 RRCID -> 282317 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4442 - 4448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		90	-0-	90	90	23	1	48	2	N	-0-					-0-
							19	3									
02	1716	X	428	-0-	-1288	-0-	149	1	216	2	N	-0-					-0-
							63	3									
03	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
04	3960	X	847	-0-	-3113	-0-	118	1	599	2	N	-0-					-0-
							130	3									
05	4092	X	25	-0-	-4067	-0-	3	1	17	2	N	-0-					-0-
							5	3									
06	3960	X	69	-0-	-3891	-0-	6	1	53	2	N	-0-					-0-
							10	3									
07	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
08	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
09	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D118 RRCID -> 282318 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 4371 - 4378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1920	X	620	-0-	-1300	-0-	75	1	426	2	N	-0-					-0-
							119	3									
06	3600	X	630	-0-	-2970	-0-	61	1	486	2	N	-0-					-0-
							83	3									
07	3720	X	437	-0-	-3283	-0-	47	1	345	2	N	-0-					-0-
							45	3									
08	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
09	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
11	630	X	108	-0-	-522	-0-	15	1	82	2	N	-0-					-0-
							11	3									
12	434	X	115	-0-	-319	-0-	21	1	84	2	N	-0-					-0-
							10	3									

TOTAL GAS PROD: 1,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
WLP WELL #: 5 G RRCID -> 046979 COMPL. DATE 08/19/1969 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4494 - 4498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 44 RRCID -> 061345 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4455 - 4490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WLP WELL #: 4 RRCID -> 161248 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4480 - 4504

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WLP WELL #: G 9 RRCID -> 180383 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4508 - 4514

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
DENNIS O'CONNOR ET AL -L- WELL #: L 58 RRCID -> 187120 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4382 - 4410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WLP WELL #: G 3 RRCID -> 187888 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4482 - 4490

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENNIS O'CONNOR ET AL -L- WELL #: L 13 RRCID -> 188455 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3705 - 3725

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
T-C OIL CO.-O'CONNER WELL #: 30 RRCID -> 189304 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4369 - 4393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 32 RRCID -> 198753 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4403 - 4436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3		N	-0-			-0-
03	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3		N	-0-			-0-
04	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3		N	-0-			-0-
05	2046 N	1888	-0-	-158	-0-	1888	3		N	-0-			-0-
06	1920 N	1831	-0-	-89	-0-	1831	3		N	-0-			-0-
07	1953 N	1865	-0-	-88	-0-	1865	3		N	-0-			-0-
08	1891 N	1255	-0-	-636	-0-	1255	3		N	-0-			-0-
09	1830 N	878	-0-	-952	-0-	878	3		N	-0-			-0-
10	1860 N	1444	-0-	-416	-0-	1444	3		N	-0-			-0-
11	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3		N	-0-			-0-
*12	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENNIS O'CONNOR ET AL -L- WELL #: L 57 RRCID -> 217977 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4392 - 4426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	1310	-0-	1310	1310	1310	3		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	3297	-0-	3297	4607	3297	3		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	3671	-0-	3671	8278	3671	3		N	-0-			-0-
05	10850 X	2572	-0-	-8278	-0-	2572	3		N	-0-			-0-
06	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3		N	-0-			-0-
07	3782 X	34	-0-	-3748	-0-	34	3		N	-0-			-0-
08	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-				N	-0-			-0-
09	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-				N	-0-			-0-
10	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-				N	-0-			-0-
11	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-				N	-0-			-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 15 RRCID -> 220087 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4400 - 4421

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 75 RRCID -> 221943 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 4717 PERF. 4409 - 4436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 56 RRCID -> 221948 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 4416 PERF. 4392 - 4419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3		N	-0-			-0-
02	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3		N	-0-			-0-
03	2170 X	1874	-0-	-296	-0-	1874	3		N	-0-			-0-
04	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3		N	-0-			-0-
05	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3		N	-0-			-0-
06	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3		N	-0-			-0-
07	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3		N	-0-			-0-
08	2170 N	1703	-0-	-467	-0-	1703	3		N	-0-			-0-
09	2100 N	1004	-0-	-1096	-0-	1004	3		N	-0-			-0-
10	2170 N	1969	-0-	-201	-0-	1969	3		N	-0-			-0-
11	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3		N	-0-			-0-
*12	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
T-C OIL CO.-O'CONNOR WELL #: 84 RRCID -> 222237 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4364 - 4367

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 25 RRCID -> 223481 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4374 - 4408

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 38 RRCID -> 225270 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4378 - 4412

01	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	3	N	-0-			-0-
02	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	3	N	-0-			-0-
03	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	3	N	-0-			-0-
04	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	3	N	-0-			-0-
05	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	3	N	-0-			-0-
06	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	3	N	-0-			-0-
07	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	3	N	-0-			-0-
08	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	3	N	-0-			-0-
09	2700 X	2503	-0-	-197	-0-	2503	3	N	-0-			-0-
10	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	3	N	-0-			-0-
11	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	3	N	-0-			-0-
*12	5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 59 RRCID -> 225472 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 4392 - 4424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C OIL CO. -O'CONNOR WELL #: 65 RRCID -> 225512 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4375 - 4402

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-484) 51512 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D106 H RRCID -> 135657 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 4860 - 4868

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-484) //CONT.// 51512 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D110H RRCID -> 145887 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4844 - 4850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 4 RRCID -> 269184 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 4931 - 4933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14950 X	14950	-0-	-0-	-0-	3123	1	9251	2	N	-0-			-0-
						2576	3							
04	32174 X	32174	-0-	-0-	-0-	4493	1	22764	2	N	-0-			-0-
						4917	3							
05	32993 X	32993	-0-	-0-	-0-	3952	1	22675	2	N	-0-			-0-
						6366	3							
06	31480 X	31480	-0-	-0-	-0-	3065	1	24280	2	N	-0-			-0-
						4135	3							
07	33232 X	30604	-0-	-2628	-0-	3288	1	24146	2	N	-0-			-0-
						3170	3							
08	33232 X	20964	-0-	-12268	-0-	2365	1	16719	2	N	-0-			-0-
						1880	3							
09	36545 X	36545	-0-	-0-	-0-	2347	1	27175	2	N	-0-			-0-
						7023	3							
10	32984 X	28411	-0-	-4573	-0-	3067	1	22463	2	N	-0-			-0-
						2881	3							
11	31470 X	27712	-0-	-3758	-0-	3856	1	20995	2	N	-0-			-0-
						2861	3							
12	37758 X	12050	-0-	-25708	-0-	2184	1	8882	2	N	-0-			-0-
						984	3							

TOTAL GAS PROD: 267,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR, DENNIS ETAL "L" WELL #: 25 RRCID -> 134535 COMPL. DATE 05/04/1990 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4861 - 4867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-495) 51512 922 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 3G RRCID -> 258522 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4975 - 5007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 87 RRCID -> 282921 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 4954 - 4958

05	0	4986	-0-	4986	B	4986	597	1	3427	2	N	-0-		-0-
							962	3						
06	29009	X 24023	-0-	-4986	B	-0-	2340	1	18528	2	N	-0-		-0-
							3155	3						
07	27528	X 24974	-0-	-2554	B	-0-	2683	1	19704	2	N	-0-		-0-
							2587	3						
08	27528	X 14438	-0-	-13090	B	-0-	1629	1	11514	2	N	-0-		-0-
							1295	3						
09	26640	X 23769	-0-	-2871	B	-0-	1526	1	17675	2	N	-0-		-0-
							4568	3						
10	27528	X 15064	-0-	-12464	B	-0-	1626	1	11910	2	N	-0-		-0-
							1528	3						
11	26640	X -0-	-0-	-26640	B	-0-					N	-0-		-0-
12	27528	X 12889	-0-	-14639	B	-0-	2336	1	9501	2	N	-0-		-0-
							1052	3						

TOTAL GAS PROD: 120,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (L-200) 51512 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D107 H RRCID -> 116636 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 1982 - 1998

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (L-200) //CONT.// 51512 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 12 RRCID -> 282956 COMPL. DATE 05/30/2017 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 2023 - 2031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	401	-0-	401	401	48	1	276	2	N	-0-			-0-
						77	3							
06	9207 X	7693	-0-	-1514	-0-	749	1	5933	2	N	-0-			-0-
						1011	3							
07	10571 X	6127	-0-	-4444	-0-	658	1	4834	2	N	-0-			-0-
						635	3							
08	10571 X	3653	-0-	-6918	-0-	412	1	2913	2	N	-0-			-0-
						328	3							
09	10230 X	2630	-0-	-7600	-0-	169	1	1956	2	N	-0-			-0-
						505	3							
10	10571 X	1859	-0-	-8712	-0-	201	1	1470	2	N	-0-			-0-
						188	3							
11	10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-			-0-
12	10571 X	1097	-0-	-9474	-0-	199	1	809	2	N	-0-			-0-
						89	3							

TOTAL GAS PROD: 23,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR, DENNIS ET AL "CEFI" WELL #: 4 RRCID -> 066429 COMPL. DATE 11/26/1975 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR -D- WELL #: D 26 RRCID -> 261101 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 2052 - 2100

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (L-202) 51512 933 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
T-C OIL CO.-O'CONNOR WELL #: 63 RRCID -> 239367 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3804 - 3824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (L-206) 51512 936 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D154 RRCID -> 282390 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 2092 - 2124

05	0		174	-0-	174	174	21	1	120	2	N	-0-			-0-
							33	3							
06	243		49	-0-	-194	-0-	5	1	38	2	N	-0-			-0-
							6	3							
07	279		-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
08	279		-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
09	270		-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 9 RRCID -> 282893 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 2094 - 2106

05	13232		9534	-0-	-3698	-0-	1142	1	6552	2	N	-0-			-0-
							1840	3							
06	24810		6908	-0-	-17902	-0-	673	1	5328	2	N	-0-			-0-
							907	3							
07	25637		2461	-0-	-23176	-0-	265	1	1941	2	N	-0-			-0-
							255	3							
08	25637		482	-0-	-25155	-0-	54	1	385	2	N	-0-			-0-
							43	3							
09	24810		-0-	-0-	-24810	-0-					N	-0-			-0-
10	25637		-0-	-0-	-25637	-0-					N	-0-			-0-
11	24810		-0-	-0-	-24810	-0-					N	-0-			-0-
12	25637		NO RPT	-0-	-25637	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (M-295) 51512 939 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D108 F RRCID -> 064547 COMPL. DATE 04/03/1975 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 2966 - 2976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 33 RRCID -> 058160 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5899 PERF. 3978 - 3986

01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (M-307) 51512 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 54 J RRCID -> 080490 COMPL. DATE 01/18/1979 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 3074 - 3083

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (M-307) //CONT.// 51512 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 46 RRCID -> 256712 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3130 - 3136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (M-318) 51512 947 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 17 RRCID -> 171736 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 3190 - 3195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 2G RRCID -> 256104 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3180 - 3186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (M-325) 51512 948 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 32F RRCID -> 160706 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3253 - 3257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (M-330) 51512 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 75 H RRCID -> 002584 COMPL. DATE 09/05/1962 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3322 - 3330

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 10 RRCID -> 156796 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 3304 - 3321

01	3100 N	6855	-0-	3755	3755	1785	1	3629	2	N	-0-			-0-
						1441	3							
02	2800 N	4904	-0-	2104	5859	1711	1	2476	2	N	-0-			-0-
						717	3							
03	3100 N	3420	-0-	320	6179	715	1	2116	2	N	-0-			-0-
						589	3							
04	8286 X	2107	-0-	-6179	-0-	294	1	1491	2	N	-0-			-0-
						322	3							
05	2170 X	1619	-0-	-551	-0-	194	1	1113	2	N	-0-			-0-
						312	3							
06	2100 X	1629	-0-	-471	-0-	158	1	1257	2	N	-0-			-0-
						214	3							
07	2170 X	1623	-0-	-547	-0-	174	1	1280	2	N	-0-			-0-
						169	3							
08	2170 X	1027	-0-	-1143	-0-	116	1	819	2	N	-0-			-0-
						92	3							
09	2100 X	505	-0-	-1595	-0-	32	1	376	2	N	-0-			-0-
						97	3							
10	1674 X	1270	-0-	-404	-0-	137	1	1004	2	N	-0-			-0-
						129	3							
11	1620 X	1402	-0-	-218	-0-	195	1	1062	2	N	-0-			-0-
						145	3							
*12	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	212	1	863	2	N	-0-			-0-
						96	3							

TOTAL GAS PROD: 27,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (M-330) //CONT.// 51512 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 20 RRCID -> 176369 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 3368 - 3473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D117 RRCID -> 244759 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 4661 PERF. 3306 - 3312

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 6 RRCID -> 263355 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 3309 - 3315

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	521 430	1 3	1543	2	N	-0-			-0-
04	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	554 606	1 3	2806	2	N	-0-			-0-
05	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	298 482	1 3	1715	2	N	-0-			-0-
06	2400 X	1777	-0-	-623	-0-	173 233	1 3	1371	2	N	-0-			-0-
07	4092 X	1576	-0-	-2516	-0-	170 163	1 3	1243	2	N	-0-			-0-
08	4092 X	911	-0-	-3181	-0-	102 82	1 3	727	2	N	-0-			-0-
09	3960 X	1254	-0-	-2706	-0-	80 241	1 3	933	2	N	-0-			-0-
10	2480 X	1123	-0-	-1357	-0-	121 114	1 3	888	2	N	-0-			-0-
11	1770 X	1350	-0-	-420	-0-	188 139	1 3	1023	2	N	-0-			-0-
*12	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	319 144	1 3	1298	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (M-330) //CONT.// 51512 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 60 RRCID -> 114875 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 3466 - 3546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (M-338) 51512 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 1G RRCID -> 212510 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3374 - 3378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D120 RRCID -> 268051 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3360 - 3374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	108	-0-	108 B	108	15	1	76	2	N	-0-					-0-
							17	3									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	108					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	108					N	-0-					-0-
07	108	X	-0-	-0-	-108 B	-0-					N	-0-					-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*12	1121	X	1121	-0-	-0- B	-0-	203	1	826	2	N	-0-					-0-
							92	3									

TOTAL GAS PROD: 1,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (M-348) 51512 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D146 RRCID -> 237875 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3492 - 3497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D111 RRCID -> 239814 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3500 - 3506

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (M-358) 51512 968 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D164 RRCID -> 226854 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 3554 - 3562

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (M-358) //CONT.// 51512 968 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 81 RRCID -> 231414 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 3548 - 3555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D107D RRCID -> 235864 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3608 - 3614

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (VICKSBURG 8100) 51512 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D203 RRCID -> 214334 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8265 - 8281

01	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	795	1	1615	2	N	-0-				-0-
							642	3								
02	2632	X	2506	-0-	-126	-0-	874	1	1265	2	N	-0-				-0-
							367	3								
03	3317	X	2287	-0-	-1030	-0-	478	1	1415	2	N	-0-				-0-
							394	3								
04	3210	X	2691	-0-	-519	-0-	376	1	1904	2	N	-0-				-0-
							411	3								
05	3317	X	2667	-0-	-650	-0-	319	1	1833	2	N	-0-				-0-
							515	3								
06	2940	X	2753	-0-	-187	-0-	268	1	2123	2	N	-0-				-0-
							362	3								
07	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	311	1	2280	2	N	-0-				-0-
							299	3								
08	2790	X	1701	-0-	-1089	-0-	192	1	1356	2	N	-0-				-0-
							153	3								
09	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	190	1	2205	2	N	-0-				-0-
							570	3								
10	2883	X	2681	-0-	-202	-0-	289	1	2120	2	N	-0-				-0-
							272	3								
*11	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	394	1	2145	2	N	-0-				-0-
							292	3								
12	3069	X	2938	-0-	-131	-0-	532	1	2166	2	N	-0-				-0-
							240	3								

TOTAL GAS PROD: 31,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PLACEDO (5590) 51527 515 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
GOLDSTON, W. L. JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 147546 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5592 - 5594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARGO NAVIDAD (6560) 52060 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
KAUP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240638 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6692 - 6714

01	29512 X	24181	-0-	-5331 B	-0-	103	1	23893	2	N	168	193	1			164
						185	9									
02	25060 X	20655	-0-	-4405 B	-0-	77	1	20514	2	N	58					222
						64	9									
03	27745 X	22423	-0-	-5322 B	-0-	81	1	22239	2	N	94					316
						103	9									
04	35216 X	35216	-0-	-0- B	-0-	136	1	34967	2	N	103	359	1			60
						113	9									
05	35794 X	35794	-0-	-0- B	-0-	129	1	35416	2	N	226					286
						249	9									
06	23400 X	19853	-0-	-3547 B	-0-	68	1	19722	2	N	57	186	1			157
						63	9									
07	27745 X	21375	-0-	-6370 B	-0-	77	1	21255	2	N	39					196
						43	9									
08	38572 X	38572	-0-	-0- B	-0-	142	1	38247	2	N	166	190	1			172
						183	9									
09	46395 X	46395	-0-	-0- B	-0-	174	1	45991	2	N	209					381
						230	9									
10	49866 X	49866	-0-	-0- B	-0-	189	1	49497	2	N	164	358	1			187
						180	9									
11	34167 X	34167	-0-	-0- B	-0-	130	1	33907	2	N	118	191	1			114
						130	9									
12	27745 X	2031	-0-	-25714 B	-0-	8	1	2012	2	N	10					124
						11	9									

TOTAL GAS PROD: 350,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,412

LARGO NAVIDAD (6560) //CONT.// 52060 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ZACHRY EXPLORATION, LLC //CONT.// 950468
ROBINSON-SOONER SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 247334 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6952 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2290	-0-	-1089 B	-0-	10	1	2236	2	N	40					167
							44	9									
02	3052	X	2448	-0-	-604 B	-0-	9	1	2415	2	N	22					189
							24	9									
03	3162	X	1250	-0-	-1912 B	-0-	5	1	1245	2	N	-0-					189
04	2790	X	-0-	-0-	-2790 B	-0-					N	-0-					189
05	2697	X	-0-	-0-	-2697 B	-0-					N	-0-	189	1			-0-
06	2610	X	-0-	-0-	-2610 B	-0-					N	-0-					-0-
07	2697	X	-0-	-0-	-2697 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1240	X	-0-	-0-	-1240 B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2017 - PLUGGED 10/03/17

TOTAL GAS PROD: 5,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

LAURA THOMSON,S.E. (CHAMBERLAIN) 52291 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
ARC THOMSON-BARROW WELL #: 5 RRCID -> 280559 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5690 - 5693

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAVACA BAY (F-34) 52355 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 38 WELL #: 6 RRCID -> 149951 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 10579 PERF. 9702 - 9722

01	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	3			N	-0-					-0-
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	926	3	293	9	N	266	266	0			-0-
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1168	3	190	9	N	173	173	0			-0-
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1172	3	287	9	N	261	261	0			-0-
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1168	3	318	9	N	289	289	0			-0-
06	1320	N	1284	-0-	-36	-0-	1124	3	160	9	N	145	145	0			-0-
07	1519	N	1321	-0-	-198	-0-	1108	3	213	9	N	194	194	0			-0-
08	1488	N	985	-0-	-503	-0-	853	3	132	9	N	120	120	0			-0-
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
10	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
11	960	N	189	-0-	-771	-0-	160	3	29	9	N	26	26	0			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,474

LAVACA BAY (F-34) //CONT.// 52355 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 605990
STATE TRACT 26 WELL #: 6 RRCID -> 153920 COMPL. DATE 03/02/1995 TOTAL DEPTH 12551 PERF. 9628 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11191	X	9963	-0-	-1228	-0-	9963	3			N	-0-					-0-
02	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	9140	3	20	9	N	18	18	0			-0-
03	10019	X	10019	-0-	-0-	-0-	10008	3	11	9	N	10	10	0			-0-
04	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	9008	3	15	9	N	14	14	0			-0-
05	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	9862	3	19	9	N	17	17	0			-0-
06	9810	X	9509	-0-	-301	-0-	9500	3	9	9	N	8	8	0			-0-
07	10137	X	9329	-0-	-808	-0-	9317	3	12	9	N	11	11	0			-0-
08	10013	X	6668	-0-	-3345	-0-	6661	3	7	9	N	6	6	0			-0-
09	9570	X	-0-	-0-	-9570	-0-					N	-0-					-0-
10	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					N	-0-					-0-
11	9510	X	-0-	-0-	-9510	-0-					N	-0-					-0-
12	9331	X	-0-	-0-	-9331	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

LAVACA BAY (F-39) 52355 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 26 WELL #: 3 RRCID -> 106801 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10598 - 10624

01	3441	X	2661	-0-	-780	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
02	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
03	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
04	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
05	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
06	2580	X	2090	-0-	-490	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
07	2263	X	1615	-0-	-648	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
08	2418	X	1688	-0-	-730	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
09	2340	X	1029	-0-	-1311	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
10	2418	X	1563	-0-	-855	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
11	2100	X	1553	-0-	-547	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
12	1674	X	1576	-0-	-98	-0-	1576	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALLINIPPER UNIT WELL #: 2801 RRCID -> 263990 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10616 - 10644

01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
04	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3175	-0-	75	75	3175	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	8897	-0-	5897	5972	8897	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	7843	-0-	4743	10715	7843	3			N	-0-					-0-
08	16002	X	5287	-0-	-10715	-0-	5287	3			N	-0-					-0-
09	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
10	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
11	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
12	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAVACA BAY (F-40-B) 52355 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
ALUMINUM COMPANY OF AMERICA FEE WELL #: 9 RRCID -> 113423 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10564 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13061	X	13061	-0-	-0-	-0-	12666	3	395	9	N	359	359	0			-0-
02	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	9951	3	546	9	N	496	496	0			-0-
03	11521	X	11521	-0-	-0-	-0-	11204	3	317	9	N	288	288	0			-0-
04	11561	X	11561	-0-	-0-	-0-	11089	3	472	9	N	429	429	0			-0-
05	11463	X	11463	-0-	-0-	-0-	10946	3	517	9	N	470	470	0			-0-
06	12861	X	12861	-0-	-0-	-0-	12552	3	309	9	N	281	281	0			-0-
07	13041	X	13041	-0-	-0-	-0-	12620	3	421	9	N	383	383	0			-0-
08	11935	X	10093	-0-	-1842	-0-	9829	3	264	9	N	240	240	0			-0-
09	12870	X	12069	-0-	-801	-0-	11793	3	276	9	N	251	251	0			-0-
10	13479	X	13479	-0-	-0-	-0-	13033	3	446	9	N	405	405	0			-0-
11	12870	X	11004	-0-	-1866	-0-	10716	3	288	9	N	262	262	0			-0-
12	13051	X	10603	-0-	-2448	-0-	10318	3	285	9	N	259	259	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 141,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,123

GALLINIPPER UNIT WELL #: 3605 RRCID -> 244384 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 12894 PERF.11008 - 11015

01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1166	3	179	9	N	163	163	0			-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	474	3	21	9	N	19	19	0			-0-
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	598	3	13	9	N	12	12	0			-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	506	3	18	9	N	16	16	0			-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	513	3	20	9	N	18	18	0			-0-
06	600	N	481	-0-	-119	-0-	472	3	9	9	N	8	8	0			-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	578	3	15	9	N	14	14	0			-0-
08	527	N	231	-0-	-296	-0-	227	3	4	9	N	4	4	0			-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

LAVACA BAY (F-43) 52355 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 38 WELL #: 4 RRCID -> 140016 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10520 - 10528

01	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1288	3	384	9	N	349	349	0			-0-
02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1406	3	593	9	N	539	539	0			-0-
03	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	1728	3	376	9	N	342	342	0			-0-
04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	1620	3	530	9	N	482	482	0			-0-
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1302	3	474	9	N	431	431	0			-0-
06	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2079	3	394	9	N	358	358	0			-0-
07	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2252	3	579	9	N	526	526	0			-0-
08	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1415	3	293	9	N	266	266	0			-0-
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	887	3	160	9	N	145	145	0			-0-
10	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1429	3	376	9	N	342	342	0			-0-
11	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	1822	3	435	9	N	395	395	0			-0-
*12	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2150	3	527	9	N	479	479	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,654

LAVACA BAY (F-43) //CONT.// 52355 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 605990
GALLINIPPER UNIT WELL #: 3602 RRCID -> 250031 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11608 - 11615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	755	-0-	-144	-0-	755	3			N	-0-					-0-
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1177	3	68	9	N	62	62	0			-0-
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1163	3	35	9	N	32	32	0			-0-
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1034	3	46	9	N	42	42	0			-0-
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1057	3	53	9	N	48	48	0			-0-
06	1320	X	935	-0-	-385	-0-	911	3	24	9	N	22	22	0			-0-
07	1364	X	1062	-0-	-302	-0-	1026	3	36	9	N	33	33	0			-0-
08	1209	X	703	-0-	-506	-0-	683	3	20	9	N	18	18	0			-0-
09	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
10	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
11	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
12	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

LAVACA BAY (F-44) 52355 777 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
GALLINIPPER UNIT WELL #: 3603 RRCID -> 244784 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 11783 PERF.11089 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	#	5473	-0-	-262	-0-	5069	3	404	9	N	367	367	0			-0-
02	5043	R	5043	-0-	-0-	-0-	4567	3	476	9	N	433	433	0			-0-
03	4844	R	4844	-0-	-0-	-0-	4596	3	248	9	N	225	225	0			-0-
04	5480	R	5480	-0-	-0-	-0-	5070	3	410	9	N	373	373	0			-0-
05	5457	R	5457	-0-	-0-	-0-	5007	3	450	9	N	409	409	0			-0-
06	5654	R	5654	-0-	-0-	-0-	5401	3	253	9	N	230	230	0			-0-
07	5953	R	5953	-0-	-0-	-0-	5598	3	355	9	N	323	323	0			-0-
08	5673	#	3639	-0-	-2034	-0-	3462	3	177	9	N	161	161	0			-0-
09	5640	#	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-					-0-
10	5952	#	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-
11	5760	#	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-					-0-
12	5952	#	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,521

LAVACA BAY (F-45) 52355 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
ALUMINUM COMPANY OF AMERICA FEE WELL #: 6 RRCID -> 045958 COMPL. DATE 04/02/1969 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	341	1	3738	3	N	226	226	0			-0-
							249	9									
02	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	143	1	1932	3	N	9	9	0			-0-
							10	9									
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					-0-
07	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

LAVACA BAY (F-46) 52355 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 38 WELL #: 3 RRCID -> 138463 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10976 - 11009

01	589	N	-0-	-0-	-589	B	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03	4287	X	4287	-0-	-0-	B	-0-	121	1	3756	3	N	373	373	0		-0-
								410	9								
04	2406	N	2406	-0-	-0-	B	-0-	77	1	2000	3	N	299	299	0		-0-
								329	9								
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	3327	X	3327	-0-	-0-	B	-0-	99	1	2947	3	N	255	255	0		-0-
								281	9								
07	1488	X	-0-	-0-	-1488	B	-0-					N	-0-				-0-
08	1488	X	1396	-0-	-92	B	-0-	1265	3	131	9	N	119	119	0		-0-
09	1440	X	-0-	-0-	-1440	B	-0-					N	-0-				-0-
10	1488	X	-0-	-0-	-1488	B	-0-					N	-0-				-0-
11	1440	X	-0-	-0-	-1440	B	-0-					N	-0-				-0-
12	1395	X	-0-	-0-	-1395	B	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 11,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,046

GALLINIPPER UNIT WELL #: 3604 RRCID -> 247105 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 13072 PERF.11698 - 11744

01	465	N	369	-0-	-96	B	-0-	365	3	4	9	N	4	4	0		-0-
02	1435	N	1435	-0-	-0-	B	-0-	1435	3			N	-0-				-0-
03	1152	N	1152	-0-	-0-	B	-0-	1152	3			N	-0-				-0-
04	2055	N	2055	-0-	-0-	B	-0-	2055	3			N	-0-				-0-
05	1606	N	1606	-0-	-0-	B	-0-	1606	3			N	-0-				-0-
06	2889	N	2889	-0-	-0-	B	-0-	2889	3			N	-0-				-0-
07	3196	X	3196	-0-	-0-	B	-0-	3196	3			N	-0-				-0-
08	1865	N	1865	-0-	-0-	B	-0-	1865	3			N	-0-				-0-
09	600	N	-0-	-0-	-600	B	-0-					N	-0-				-0-
10	620	X	-0-	-0-	-620	B	-0-					N	-0-				-0-
11	600	X	-0-	-0-	-600	B	-0-					N	-0-				-0-
12	620	X	-0-	-0-	-620	B	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 14,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LAVACA BAY (F-46) //CONT.// 52355 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 605990
QUAIL RIDGE/STATE UNIT WELL #: 3905 RRCID -> 267712 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 12904 PERF.11228 - 11244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2017 - P/A 05/25/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUAIL RIDGE/STATE UNIT WELL #: 3906 RRCID -> 275993 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11090 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35309	X	32078	-0-	-3231 B	-0-	326	1	30870	3	N	802	802	0			-0-
							882	9									
02	25828	X	25828	-0-	-0- B	-0-	295	1	24866	3	N	606	606	0			-0-
							667	9									
03	25760	X	25760	-0-	-0- B	-0-	326	1	24806	3	N	571	571	0			-0-
							628	9									
04	6474	X	6474	-0-	-0- B	-0-	63	1	6253	3	N	144	144	0			-0-
							158	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	31050	X	1256	-0-	-29794 B	-0-	63	1	1193	3	N	-0-					-0-
07	28582	X	993	-0-	-27589 B	-0-	74	1	919	3	N	-0-					-0-
08	25761	X	23	-0-	-25738 B	-0-	21	1	2	3	N	-0-					-0-
09	14646	X	14646	-0-	-0- B	-0-	168	1	13888	3	N	536	536	0			-0-
							590	9									
10	30637	X	30637	-0-	-0- B	-0-	326	1	28657	3	N	1504	1504	0			-0-
							1654	9									
11	26218	X	26218	-0-	-0- B	-0-	316	1	24589	3	N	1194	1194	0			-0-
							1313	9									
*12	21827	X	21827	-0-	-0- B	-0-	295	1	20488	3	N	949	949	0			-0-
							1044	9									

TOTAL GAS PROD: 185,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,306

LAVACA RIVER (FRIO 4400) 52365 530 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
ROBINSON-GATOR WELL #: 1 RRCID -> 240713 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4085 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1216	X	-0-	-0-	-1216	-0-					N	-0-					-0-
09	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAVACA RIVER (YEGUA) 52365 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 188178 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5298 - 5622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAVACA RIVER (1700) 52365 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720
RODEN WELL #: 1 RRCID -> 232912 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 1876 PERF. 1748 - 1758

01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-47234				N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-47234				N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-47234				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-47234				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-47234				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-47234				N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-47234				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-47234				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-47234				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-47234				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-47234				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-47234				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODEN WELL #: 2 RRCID -> 235958 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1864 - 1874

01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-41277				N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-41277				N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-41277				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-41277				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-41277				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-41277				N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-41277				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-41277				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-41277				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-41277				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-41277				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-41277				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAVACA RIVER (1700) //CONT.// 52365 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC //CONT.// 489720
JAMES RODEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239422 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1774 - 1784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-38596			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-38596			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-38596			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-38596			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-38596			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-38596			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-38596			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-38596			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-38596			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-38596			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-38596			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-38596			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240424 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 2006 PERF. 1734 - 1740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-30978			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-30978			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-30978			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-30978			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-30978			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-30978			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-30978			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-30978			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-30978			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-30978			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-30978			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-30978			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PREMIUM EXPLORATION COMPANY 676051
RODEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163962 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 4027 PERF. 1937 - 1982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-44930			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-44930			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-44930			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-44930			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-44930			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-44930			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-44930			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-44930			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-44930			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-44930			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-44930			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-44930			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAVACA RIVER (2100) 52365 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
KLIMITCHEK-HOBBS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216203 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2196 - 2204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAVACA RIVER (4000 FRIO) 52365 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
ROBINSON GATOR WELL #: 1 RRCID -> 282342 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4061 - 4063

01	6107	3540	-0-	-2567	-0-	15	1	3525	2	N	-0-			-0-
02	5516	3071	-0-	-2445	-0-	12	1	3059	2	N	-0-			-0-
03	6107	1029	-0-	-5078	-0-	4	1	1025	2	N	-0-			-0-
04	5910	2287	-0-	-3623	-0-	9	1	2278	2	N	-0-			-0-
05	6107	1261	-0-	-4846	-0-	5	1	1256	2	N	-0-			-0-
06	5910	-0-	-0-	-5910	-0-					N	-0-			-0-
07	6107	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-			-0-
08	6107	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	1271 #	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEROY (WILCOX 9500) 53320 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RISER, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 166406 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9428 - 9550

01	4650 X	2051	-0-	-2599	-0-	2037	2	14	9	N	13				126
02	4200 X	2655	-0-	-1545	-0-	2632	2	23	9	N	21				147
03	4650 X	1963	-0-	-2687	-0-	1960	2	3	9	N	3				150
04	3420 X	2135	-0-	-1285	-0-	2131	2	4	9	N	4				154
05	3534 X	2201	-0-	-1333	-0-	2190	2	11	9	N	10				164
06	2850 X	2546	-0-	-304	-0-	2538	2	8	9	N	7				171
07	2945 X	1394	-0-	-1551	-0-	1388	2	6	9	N	5				176
08	2201 X	1707	-0-	-494	-0-	1692	2	15	9	N	14				190
09	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3058	2	25	9	N	23				213
10	2635 X	1931	-0-	-704	-0-	1923	2	8	9	N	7	172	1		48
11	2550 X	1479	-0-	-1071	-0-	1477	2	2	9	N	2				50
12	3193 X	2857	-0-	-336	-0-	2848	2	9	9	N	8				58

TOTAL GAS PROD: 26,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

LIMES (WILCOX F-1) 53590 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MERIT ENERGY COMPANY 561136
NELSON, C. S. WELL #: 6 RRCID -> 208013 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9454 - 9500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
NELSON, C. S. TRUST ET AL WELL #: 7 RRCID -> 147165 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9508 - 9532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.W. MCCLELLAND ET AL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 149008 COMPL. DATE 03/13/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9345 - 9402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	58	2	N	-0-			12
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	N	-0-			12
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	N	-0-			12
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			12
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-			12
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			12
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	N	-0-			12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-			12
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	N	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIMES (WILCOX F-2) 53590 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BRYSCH WELL #: 1 RRCID -> 254913 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9168 - 9188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13255 X	13255	-0-	-0- B	-0-	400	1	12419	2	N	396	200	1			416
						436	9									
02	49292 X	49292	-0-	-0- B	-0-	560	1	47025	2	N	1552	1749	1			219
						1707	9									
03	32538 X	32538	-0-	-0- B	-0-	360	1	31045	2	N	1030	953	1			296
						1133	9									
04	75124 X	75124	-0-	-0- B	-0-	600	1	71944	2	N	2345	2302	1			339
						2580	9									
05	81465 X	81465	-0-	-0- B	-0-	78764	2	2701	9	N	2455	2427	1			367
06	78553 X	78553	-0-	-0- B	-0-	76096	2	2457	9	N	2234	2274	1			327
07	75088 X	75088	-0-	-0- B	-0-	72799	2	2289	9	N	2081	2131	1			277
08	57983 X	57983	-0-	-0- B	-0-	56390	2	1593	9	N	1448	1501	1			224
09	80441 X	80441	-0-	-0- B	-0-	77970	2	2471	9	N	2246	2290	1			180
10	100896 X	100896	-0-	-0- B	-0-	97942	2	2954	9	N	2685	2481	1			384
11	98108 X	98108	-0-	-0- B	-0-	95403	2	2705	9	N	2459	2483	1			360
*12	101216 X	101216	-0-	-0- B	-0-	98591	2	2625	9	N	2386	2487	1			259

TOTAL GAS PROD: 843,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,317

MERIT ENERGY COMPANY 561136
NELSON, C. S. WELL #: 9 RRCID -> 208131 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9608 - 9632

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 9 RRCID -> 161355 COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9590 - 9624

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIMES (WILCOX 7900) 53590 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
INLAND OCEAN, INC. 424607
WEST WELL #: 3 RRCID -> 232116 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 7580 - 7587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIMES (WILCOX 9500) 53590 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
AWP OPERATING COMPANY 038889
J. W. MCCLELLAND G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 148924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 7756 - 7762

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
NELSON, C. S. WELL #: 4 RRCID -> 094293 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9674 - 9759

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55	7	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIMES (WILCOX 9900) 53590 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MERIT ENERGY COMPANY 561136
NELSON, C. S. WELL #: 5 RRCID -> 094294 COMPL. DATE 06/13/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9916 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	1252	1	7459	2	Y	221	221	1			69
							243	9									
02	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	1320	1	7973	2	Y	268	208	1			129
							295	9									
03	10509	X	6720	-0-	-3789	-0-	965	1	5603	2	Y	138	174	1			93
							152	9									
04	10170	X	-0-	-0-	-10170	-0-					Y	212	205	1			100
05	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	11221	2	261	9	Y	237	200	7			137
06	10170	X	9711	-0-	-459	-0-	9436	2	275	9	Y	250	174	1			213
07	10509	X	9319	-0-	-1190	-0-	9042	2	277	9	Y	252	286	1			179
08	DLQ G-10		7438	-0-	7438	7438	7219	2	219	9	Y	199	174	1			204
09	DLQ G-10		7989	-0-	7989	15427	7754	2	235	9	Y	214	243	1			175
10	24702	X	9275	-0-	-15427	-0-	8981	2	294	9	Y	267	237	1			205
11	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	8893	2	295	9	Y	268	246	1			227
12	9331	X	8656	-0-	-675	-0-	8384	2	272	9	Y	247	419	1			55

TOTAL GAS PROD: 98,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,773

BENNETT, L.L. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100334 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9712 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	535	-0-	-147	-0-	76	1	455	2	N	4	6	1			70
							4	9									
02	588	N	406	-0-	-182	-0-	57	1	345	2	N	4	4	1			70
							4	9									
03	620	N	457	-0-	-163	-0-	67	1	386	2	N	4					74
							4	9									
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	5	5	1			74
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	502	2	11	9	N	10	35	7			49
06	450	N	431	-0-	-19	-0-	427	2	4	9	N	4					53
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	640	2	25	9	N	23	7	1			69
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					69
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-	1	1			68
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					68
*11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	2	70	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					10

TOTAL GAS PROD: 3,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

LIMES, S. (WILCOX 10750) 53592 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
HOUDMANN WELL #: 1 RRCID -> 115247 COMPL. DATE 02/08/1985 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10800 - 10820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744 N	723	-0-	-21	-0-	20	1	696	2	N	6					136
						7	9									
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	20	1	604	2	N	4					140
						4	9									
03	775 N	705	-0-	-70	-0-	20	1	681	2	N	4					144
						4	9									
04	690 N	685	-0-	-5	-0-	20	1	652	2	N	12					156
						13	9									
05	717 N	717	-0-	-0-	-0-	20	1	691	2	N	5					161
						6	9									
06	690 N	684	-0-	-6	-0-	20	1	658	2	N	5					166
						6	9									
07	648 N	648	-0-	-0-	-0-	20	1	621	2	N	6					172
						7	9									
08	713 N	506	-0-	-207	-0-	10	1	490	2	N	5					177
						6	9									
09	690 N	570	-0-	-120	-0-	10	1	553	2	N	6					183
						7	9									
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	20	1	634	2	N	6					189
						7	9									
11	480 N	449	-0-	-31	-0-	10	1	429	2	N	9					198
						10	9									
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					198

TOTAL GAS PROD: 6,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

LINKE (5900) 53745 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
POCO LLC 668802
WHIDDON-SEGER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271493 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5706 - 5792

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
KARNEI, ELLROY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209155 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 15107 PERF.13894 - 13920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARNEI, ELLROY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212578 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 16672 PERF.14148 - 15095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLROY KARNEI UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215100 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 16028 PERF.14963 - 15315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
ELLROY KARNEI UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215566 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 16028 PERF.14421 - 15315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD WELL #: 1 RRCID -> 219309 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 15701 PERF.14318 - 15542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLROY KARNEI UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224969 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 15729 PERF.13902 - 15192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
FLINT INTERESTS, LLC 273932
WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 1 RRCID -> 153964 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15286 - 15352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	814	-0-	814	2214	199	1	615	2	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	263	-0-	263	2477	51	1	212	2	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	324	-0-	324	2801	37	1	287	2	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	250	-0-	250	3051	27	1	223	2	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	252	-0-	252	3303	29	1	223	2	N	-0-			-0-
06	3465 X	162	-0-	-3303	-0-	17	1	145	2	N	-0-			-0-
07	46 X	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	N	-0-			-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	134	1	1092	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEISE, FRITZ WELL #: 1 RRCID -> 208012 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13831 - 13850

01	11625 X	8825	-0-	-2800	-0-	2159	1	6666	2	N	-0-			-0-
02	7377 X	7377	-0-	-0-	-0-	1437	1	5940	2	N	-0-			-0-
03	7956 X	7956	-0-	-0-	-0-	905	1	7051	2	N	-0-			-0-
04	7468 X	7468	-0-	-0-	-0-	804	1	6664	2	N	-0-			-0-
05	7755 X	7755	-0-	-0-	-0-	893	1	6862	2	N	-0-			-0-
06	8550 X	8314	-0-	-236	-0-	875	1	7439	2	N	-0-			-0-
07	8153 X	8077	-0-	-76	-0-	936	1	7141	2	N	-0-			-0-
08	7967 X	6204	-0-	-1763	-0-	592	1	5612	2	N	-0-			-0-
09	8310 X	7592	-0-	-718	-0-	613	1	6979	2	N	-0-			-0-
10	8587 X	8340	-0-	-247	-0-	786	1	7554	2	N	-0-			-0-
11	8310 X	8017	-0-	-293	-0-	889	1	7128	2	N	-0-			-0-
*12	8449 X	8449	-0-	-0-	-0-	922	1	7527	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEHNERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211534 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 15817 PERF.14206 - 14250

01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	57	1	175	2	N	-0-			-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	46	1	186	2	N	-0-			-0-
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	30	1	236	2	N	-0-			-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	23	1	191	2	N	-0-			-0-
05	248 N	214	-0-	-34	-0-	25	1	189	2	N	-0-			-0-
06	270 N	211	-0-	-59	-0-	22	1	189	2	N	-0-			-0-
07	217 N	200	-0-	-17	-0-	23	1	177	2	N	-0-			-0-
08	217 N	113	-0-	-104	-0-	11	1	102	2	N	-0-			-0-
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	18	1	209	2	N	-0-			-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	2	N	-0-			-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	21	1	169	2	N	-0-			-0-
*12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	24	1	194	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
FLINT INTERESTS, LLC //CONT.// 273932
WEISE, FRITZ WELL #: 2 RRCID -> 212577 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13830 - 14512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 219641 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13875 - 14621

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKNER FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 219921 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14388 - 14630

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
FLINT INTERESTS, LLC //CONT.// 273932
WRIGHT MATERIALS INC WELL #: 3 RRCID -> 220033 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 14161 PERF.14170 - 14622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEHNERT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221923 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13944 - 14294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEISE, FRITZ WELL #: 4 RRCID -> 231382 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13828 - 14062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
FLINT INTERESTS, LLC //CONT.// 273932
DEHNERT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231735 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 15425 PERF.14088 - 15416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-			-0-
06	290 X	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 232875 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 15653 PERF.13826 - 14038

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 2 RRCID -> 233310 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 15034 PERF.13963 - 14250

01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	37	1	112	2	N	-0-			-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	14	1	59	2	N	-0-			-0-
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	20	1	154	2	N	-0-			-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	2	N	-0-			-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	88	2	N	-0-			-0-
06	180 N	121	-0-	-59	-0-	13	1	108	2	N	-0-			-0-
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	14	1	104	2	N	-0-			-0-
08	93 N	66	-0-	-27	-0-	6	1	60	2	N	-0-			-0-
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	8	1	95	2	N	-0-			-0-
10	124 N	86	-0-	-38	-0-	8	1	78	2	N	-0-			-0-
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	12	1	100	2	N	-0-			-0-
*12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	14	1	116	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
FLINT INTERESTS, LLC //CONT.// 273932
FRITZ WEISE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 233951 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 15572 PERF.13976 - 14412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 235582 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 15795 PERF.14220 - 14334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	5717	-0-	-1723	-0-	1398	1	4319	2	N	-0-					-0-
02	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	974	1	4023	2	N	-0-					-0-
03	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	569	1	4438	2	N	-0-					-0-
04	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	472	1	3910	2	N	-0-					-0-
05	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	519	1	3986	2	N	-0-					-0-
06	5520	X	5111	-0-	-409	-0-	538	1	4573	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	4679	-0-	-839	-0-	542	1	4137	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4087	-0-	-935	-0-	390	1	3697	2	N	-0-					-0-
09	5100	X	4950	-0-	-150	-0-	400	1	4550	2	N	-0-					-0-
10	5270	X	5220	-0-	-50	-0-	492	1	4728	2	N	-0-					-0-
11	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	656	1	5261	2	N	-0-					-0-
*12	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	650	1	5310	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEISE, FRITZ "A" WELL #: 5 RRCID -> 236083 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14218 - 14252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		123	-0-	123	123	30	1	93	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		29	-0-	29	152	5	1	21	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	178		26	-0-	-152	-0-	3	1	23	2	N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/31/2017

TOTAL GAS PROD: 178 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WEISE, FRITZ WELL #: 9 RRCID -> 236999 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13865 - 15337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15500	X	9889	-0-	-5611	-0-	2419	1	7470	2	N	-0-					-0-
02	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	1746	1	7215	2	N	-0-					-0-
03	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	952	1	7424	2	N	-0-					-0-
04	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	949	1	7867	2	N	-0-					-0-
05	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	999	1	7675	2	N	-0-					-0-
06	9600	X	9149	-0-	-451	-0-	963	1	8186	2	N	-0-					-0-
07	9920	X	9755	-0-	-165	-0-	1130	1	8625	2	N	-0-					-0-
08	9114	X	7244	-0-	-1870	-0-	692	1	6552	2	N	-0-					-0-
09	9150	X	6586	-0-	-2564	-0-	532	1	6054	2	N	-0-					-0-
10	9765	X	7639	-0-	-2126	-0-	720	1	6919	2	N	-0-					-0-
11	9450	X	8483	-0-	-967	-0-	940	1	7543	2	N	-0-					-0-
12	9765	X	9418	-0-	-347	-0-	1028	1	8390	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
FLINT INTERESTS, LLC //CONT.// 273932
WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 9 RRCID -> 237637 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 15343 PERF.13920 - 14028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 241841 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 15267 PERF.14236 - 14266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 242925 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 15760 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
FLINT INTERESTS, LLC //CONT.// 273932
WEISE, FRITZ WELL #: 3 RRCID -> 243806 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14024 - 14902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIONS (CORONA, LOWER) 53822 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
KARNEI, ELLROY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209157 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 16672 PERF.14988 - 15095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE JOHN (2900) 54008 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
GULF SANDS OIL CO. 338530
WINSAUER, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 094553 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 4809 PERF. 2944 - 2950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE JOHN (3970) 54008 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ADVANTAGE OIL & GAS, INC. 008511
EWALT, MARGIE WELL #: 1 RRCID -> 087136 COMPL. DATE 02/19/1980 TOTAL DEPTH 4258 PERF. 3966 - 3970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE KENTUCKY (FRIO 5800) 54021 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
FFA PETROLEUM SERVICES, INC. 257172
KRAMER #3 WELL #: 1 RRCID -> 054128 COMPL. DATE 12/02/1972 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 5798 - 5800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVE OAK LAKE (CONSOLIDATED) 54144 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
RIVER RANCH WELL #: 19 RRCID -> 206514 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4704 - 4710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580 X	5405	-0-	-175	-0-	312	1	5093	2	N	-0-					-0-
02	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	297	1	4655	2	N	-0-					-0-
03	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	297	1	4868	2	N	-0-					-0-
04	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	298	1	4288	2	N	-0-					-0-
05	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	278	1	3640	2	N	-0-					-0-
06	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	238	1	3124	2	N	-0-					-0-
07	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	256	1	2965	2	N	-0-					-0-
08	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	256	1	2939	2	N	-0-					-0-
09	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	256	1	2852	2	N	-0-					-0-
10	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	256	1	3011	2	N	-0-					-0-
11	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	296	1	2750	2	N	-0-					-0-
*12	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	458	1	2983	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVE OAK LAKE (CONSOLIDATED) //CONT.// 54144 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
RIVER RANCH WELL #: 16 RRCID -> 206515 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4680 - 4978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3085	N	3085	-0-	-0-	-0-	178	1	2907	2	N	-0-			70
02	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	142	1	2228	2	N	-0-			70
03	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	142	1	2382	2	N	-0-			70
04	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	149	1	2144	2	N	-0-			70
05	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	152	1	1993	2	N	-0-			70
06	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	164	1	2154	2	N	-0-			70
07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	143	1	1658	2	N	-0-			70
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	143	1	1414	2	N	-0-			70
09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	143	1	1402	2	N	-0-			70
10	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	143	1	1295	2	N	-0-			70
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	120	1	1119	2	N	-0-			70
12	1178	N	995	-0-	-183	-0-	132	1	863	2	N	-0-			70

TOTAL GAS PROD: 23,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVER RANCH WELL #: 20 RRCID -> 206518 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4704 - 4710

01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	95	1	1550	2	N	-0-			-0-
02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	86	1	1355	2	N	-0-			-0-
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	86	1	1434	2	N	-0-			-0-
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	95	1	1364	2	N	-0-			-0-
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	104	1	1367	2	N	-0-			-0-
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	104	1	1365	2	N	-0-			-0-
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-			-0-
08	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	110	1	1080	2	N	-0-			-0-
09	1200	N	1124	-0-	-76	-0-	110	1	1014	2	N	-0-			-0-
10	1240	N	1123	-0-	-117	-0-	110	1	1013	2	N	-0-			-0-
11	1140	N	958	-0-	-182	-0-	93	1	865	2	N	-0-			-0-
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVER RANCH WELL #: 23 RRCID -> 206520 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4680 - 4684

01	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	262	1	4272	2	N	-0-			-0-
02	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	238	1	3732	2	N	-0-			-0-
03	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	238	1	3959	2	N	-0-			-0-
04	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	275	1	3955	2	N	-0-			-0-
05	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	305	1	3990	2	N	-0-			-0-
06	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	307	1	4026	2	N	-0-			-0-
07	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	331	1	3829	2	N	-0-			-0-
08	3875	X	3657	-0-	-218	-0-	331	1	3326	2	N	-0-			-0-
09	3750	X	3504	-0-	-246	-0-	331	1	3173	2	N	-0-			-0-
10	3875	X	3594	-0-	-281	-0-	331	1	3263	2	N	-0-			-0-
11	3750	X	3202	-0-	-548	-0-	311	1	2891	2	N	-0-			-0-
12	3875	X	3361	-0-	-514	-0-	447	1	2914	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVER RANCH WELL #: 29 RRCID -> 212406 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4716 - 4730

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2017 - P/A 01/13/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVE OAK LAKE (CONSOLIDATED) //CONT.// 54144 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
RIVER RANCH WELL #: 38 RRCID -> 233412 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4982 - 4986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVE OAK LAKE (5000) 54144 660 ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
RIVER RANCH F WELL #: 46 RRCID -> 261828 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5022 - 5026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2017 - P/A 08/09/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOLITA (MEGATANE) 54457 405 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
JOHNSON, ELMER WELL #: 8 RRCID -> 060124 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8595 PERF. 5450 - 5490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOLITA (MINER SAND) 54457 486 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
L. RANCH CO. -A- WELL #: 43 F RRCID -> 063392 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 6048 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOLITA (MITCHELL ZONE) 54457 513 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
STACK, B. WELL #: 2 RRCID -> 041834 COMPL. DATE 05/09/1967 TOTAL DEPTH 6440 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOLITA (TONEY ZONE) 54457 621 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WESSON & COX WELL #: 2 RRCID -> 121471 COMPL. DATE 05/17/1986 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5707 - 5738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOLITA (5800) 54457 864 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
TEN CATE WELL #: 2 C RRCID -> 002650 COMPL. DATE 03/06/1962 TOTAL DEPTH 5954 PERF. 5824 - 5829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOLITA, DEEP (MCMAHAN ZONE) 54458 328 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
FOUR WAY RANCH WELL #: 12 RRCID -> 252944 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8160 - 8178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOLITA, DEEP (SIMPSON 8500) 54458 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
ABBOTT, S. A. WELL #: 5 RRCID -> 121497 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 8416 - 8424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOLITA, DEEP (SIMPSON 8500) //CONT.// 54458 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
FOUR WAY RANCH WELL #: 22 RRCID -> 250487 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 8464 - 8548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOLITA, DEEP (7000 ZONE) 54458 697 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
FOUR WAY RANCH WELL #: 25 RRCID -> 254842 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 7309 - 7313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG MOTT, EAST (7100) 54683 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
HAHN WELL #: 3 RRCID -> 272632 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7000 - 7006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG MOTT, SOUTH (FRIO, LOWER) 54686 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
SPILLER, CLAUDIE WELL #: 3 RRCID -> 059694 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 7550 - 7560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYNES - SPILLER WELL #: 4 RRCID -> 161262 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG MOTT, SOUTH (FRIO, UPPER) 54686 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
SPILLER GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 166235 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7280 - 7286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONKEN (7030) 54829 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
ROBINSON-BUCKEYE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242643 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7126 - 7146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2017 - PLUGGED 10/09/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D. ROSE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257479 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7072 - 7078

01	1984 X	1630	-0-	-354	-0-	1599	2	31	9	N	28					162
02	1736 X	1579	-0-	-157	-0-	1562	2	17	9	N	15					177
03	1829 X	1076	-0-	-753	-0-	1065	2	11	9	N	10					187
04	1770 X	1516	-0-	-254	-0-	1499	2	17	9	N	15					202
05	1829 X	1558	-0-	-271	-0-	1524	2	34	9	N	31	188	1			45
06	1680 X	1307	-0-	-373	-0-	1277	2	30	9	N	27					72
07	1736 X	903	-0-	-833	-0-	892	2	11	9	N	10					82
08	1581 X	821	-0-	-760	-0-	807	2	14	9	N	13					95
09	1530 X	216	-0-	-1314	-0-	214	2	2	9	N	2					97
10	1550 X	26	-0-	-1524	-0-	26	2			N	-0-					97
11	1320 X	52	-0-	-1268	-0-	52	2			N	-0-					97
12	899 X	55	-0-	-844	-0-	55	2			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 10,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

LONNIE GLASSCOCK (OAKVILLE, LO.) 54835 426 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WELDER, M. S. EST. WELL #: 3 RRCID -> 172091 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 2808 PERF. 2516 - 2518

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2017 - P/A 05/17/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONNIE GLASSCOCK (2600) 54835 698 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FIRST ARANSAS RESERVES, INC. 268949
CLIBURN WELL #: 1 RRCID -> 163358 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2611 - 2617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOST FORK (YEGUA 6500) 55031 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TAG OPERATING COMPANY, INC. 834352
AMOCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 139127 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6501 - 6513

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCK LLOYD (2900) 55452 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
KWS OIL & GAS, LLC 479180
MEEK, DONALD WELL #: 2 RRCID -> 150712 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 2891 - 2896

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/05/2017 - P/A 01/05/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYNE MAXINE (WILCOX) 55997 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
DOUGHERTY 222 WELL #: 3 C RRCID -> 162482 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 6990 - 8060

01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			219
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			219
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			219
04	713 R	713	-0-	-0-	-0-	713	2	N	-0-			219
05	556 R	556	-0-	-0-	-0-	556	2	N	-0-			219
06	606 R	606	-0-	-0-	-0-	606	2	N	-0-			219
07	744 #	581	-0-	-163	-0-	581	2	N	-0-			219
08	744 #	107	-0-	-637	-0-	107	2	N	-0-			219
09	720 #	3	-0-	-717	-0-	3	2	N	-0-			219
10	620 #	4	-0-	-616	-0-	4	2	N	-0-			219
11	600 #	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-			219
12	589 #	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			219

TOTAL GAS PROD: 2,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS (4TH ROEDER) 56021 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
PINSON SLAUGHTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214868 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9098 - 9116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACARONI (FRIO) 56392 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GERALD WELL #: 41 RRCID -> 150801 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3931 - 3933

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAETZE (1550 MIOCENE) 56638 115 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CORE E & P CORP. 178381
HOLLAND, KATHLEEN ET AL UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 145901 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1547 - 1549

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2017 - PLUGGED 10/27/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAETZE (2100) 56638 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DIRNETT, INC. 220847
FUNK WELL #: 1 RRCID -> 221808 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2020 - 2024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAETZE (2600) 56638 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
EAGLEFORD OPERATING, INC. 238468
BERGER WELL #: 1 RRCID -> 099940 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2605 - 2610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAETZE (3030) 56638 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
SALYER, MONTE C. 744530
SALYER "A" WELL #: 1 RRCID -> 103917 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 3811 PERF. 3027 - 3030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAETZE (3145) 56638 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
FRANKE, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 176240 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 3905 PERF. 3127 - 3128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAETZE (3280) 56638 670 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DIRNETT, INC. 220847
FUNK WELL #: 2 RRCID -> 230605 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 3212 - 3215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAETZE (3300) 56638 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
UNOCO 878420
HOFF, LOUIS WELL #: 7 RRCID -> 002879 COMPL. DATE 01/05/1958 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 3268 - 3272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAETZE (5580 YEGUA) 56638 950 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DIRNETT, INC. 220847
GEO-GOLIAD WELL #: 04 RRCID -> 197343 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5854 - 5862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAETZE, W. (FRIO 3200) 56646 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DIRNETT, INC. 220847
FUNK WELL #: 3 RRCID -> 195678 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3206 - 3221

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNOLIA BEACH (8700) 56710 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
CURTIS FOESTER WELL #: 2 RRCID -> 250710 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9626 - 9657

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		39
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1	N	-0-		39
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39

TOTAL GAS PROD: 75 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAG. BEACH-KELLERS BAY (FOESTER) 56725 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
KELLERS BAY STATE GAS UNIT WELL #: 19 F RRCID -> 047888 COMPL. DATE 12/12/1969 TOTAL DEPTH 9036 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-6479			N	-0-			6
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-6479			N	-0-			6
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-6479			N	-0-			6
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-6479			N	-0-			6
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-6479			N	-0-			6
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-6479			N	-0-			6
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-6479			N	-0-			6
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-6479			N	-0-			6
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-6479			N	-0-			6
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-6479			N	-0-			6
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-6479			N	-0-			6
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-6479			N	-0-			6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2016 - PLUGGED 08/16/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAG. BEACH-KELLERS BAY (MELB.) 56725 375 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
MAG. BEACH-KELLERS BAY ST. G. U. WELL #: K 13 RRCID -> 002948 COMPL. DATE 02/12/1961 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8446 - 8466

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALCOMB (1270) 56918 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
ALGEA WELL #: 1 RRCID -> 168121 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 3821 PERF. 1268 - 1273

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALO DOMINGO (TALK D) 56979 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TALK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109272 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10794 - 10830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALO DOMINGO (WILCOX 9950) 56979 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
SAMSEL (WILCOX 9950') GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262191 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9926 - 9931

01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	13	1	328	2	N	13					98
						14	9									
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	15	1	356	2	N	12					110
						13	9									
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	16	1	381	2	N	2					112
						2	9									
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	12	1	319	2	N	6					118
						7	9									
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	13	1	310	2	N	12					130
						13	9									
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	16	1	372	2	N	124	187	1			67
						136	9									
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	20	1	476	2	N	13					80
						14	9									
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	14	1	319	2	N	7					87
						8	9									
09	510 N	433	-0-	-77	-0-	27	1	397	2	N	8					95
						9	9									
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	27	1	406	2	N	12					107
						13	9									
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	20	1	483	2	N	18					125
						20	9									
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: 4,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

MALO DOMINGO (WILCOX 10300) 56979 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
NATHO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274135 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9686 - 10368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12855 R	12855	-0-	-0-	-0-	12618	2	237	9	N	215	367	1			91
02	9309 R	9309	-0-	-0-	-0-	9148	2	161	9	N	146					237
03	10597 R	10597	-0-	-0-	-0-	10373	2	224	9	N	204	183	1			258
04	8930 R	8930	-0-	-0-	-0-	8786	2	144	9	N	131	183	1			206
05	9792 R	9792	-0-	-0-	-0-	9642	2	150	9	N	136	182	1			160
06	6810 #	6572	-0-	-238	-0-	6464	2	108	9	N	98					258
07	7037 #	5493	-0-	-1544	-0-	5481	2	12	9	N	11	183	1			86
08	10602 #	3487	-0-	-7115	-0-	3475	2	12	9	N	11					97
09	9480 #	2719	-0-	-6761	-0-	2719	2			N	-0-					97
10	9796 #	1187	-0-	-8609	-0-	1187	2			N	-0-					97
11	6570 #	2734	-0-	-3836	-0-	2732	2	2	9	N	2					99
12	5487 #	1414	-0-	-4073	-0-	1345	2	69	9	N	63					162

TOTAL GAS PROD: 75,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,017

MALO DOMINGO (WILCOX 10650) 56979 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TALK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280888 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10528 - 10656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975 #	6275	-0-	-700	-0-	223	1	5792	2	N	236	191	1			134
						260	9									
02	6188 #	5535	-0-	-653	-0-	208	1	5105	2	N	202	197	1			139
						222	9									
03	6293 #	5824	-0-	-469	-0-	222	1	5364	2	N	216	198	1			157
						238	9									
04	6240 #	5609	-0-	-631	-0-	209	1	5179	2	N	201	185	1			173
						221	9									
05	6448 #	5696	-0-	-752	-0-	218	1	5257	2	N	201	192	1			182
						221	9									
06	6060 #	5221	-0-	-839	-0-	206	1	4817	2	N	180	187	1			175
						198	9									
07	6138 #	5022	-0-	-1116	-0-	206	1	4601	2	N	195	186	1			184
						215	9									
08	5828 #	3915	-0-	-1913	-0-	167	1	3590	2	N	144	185	1			143
						158	9									
09	5610 #	1000	-0-	-4610	-0-	61	1	906	2	N	30					173
						33	9									
10	5704 #	2119	-0-	-3585	-0-	122	1	1841	2	N	142	190	1			125
						156	9									
11	5220 #	2731	-0-	-2489	-0-	126	1	2462	2	N	130					255
						143	9									
12	5022 #	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					255

TOTAL GAS PROD: 48,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,877

MALO DOMINGO (WILCOX 10800) 56979 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
GORDON TALK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092924 COMPL. DATE 03/25/1981 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10760 - 10770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10553 R	10553	-0-	-0-	-0-	384	1	9951	2	N	198	193	1			141
						218	9									
02	8780 R	8780	-0-	-0-	-0-	337	1	8280	2	N	148					289
						163	9									
03	10137	9702	-0-	-435	-0-	383	1	9269	2	N	45	198	1			136
						50	9									
04	9912	9912	-0-	-0-	-0-	378	1	9336	2	N	180	189	1			127
						198	9									
05	10137	9942	-0-	-195	-0-	389	1	9370	2	N	166	188	1			105
						183	9									
06	9810	9294	-0-	-516	-0-	378	1	8839	2	N	70					175
						77	9									
07	10137	9341	-0-	-796	-0-	394	1	8818	2	N	117	187	1			105
						129	9									
08	10137	7251	-0-	-2886	-0-	319	1	6867	2	N	59					164
						65	9									
09	9810	8253	-0-	-1557	-0-	512	1	7579	2	N	147	193	1			118
						162	9									
10	9951 #	7651	-0-	-2300	-0-	471	1	7123	2	N	52					170
						57	9									
11	9497 R	9497	-0-	-0-	-0-	454	1	8880	2	N	148	188	1			130
						163	9									
12	9331 #	NO RPT	-0-	-9331	-0-					N	NO RPT					130

TOTAL GAS PROD: 100,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,330

TALK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280868 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10680 - 10778

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALONE (4500) 57005 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
COLEMANITE, INC. 167278
MALONE, GRACE FOX ET AL WELL #: 3 RRCID -> 128697 COMPL. DATE 08/23/1988 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4504 - 4547

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARCADO CREEK (4290 FRIO) 57358 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WELDER, M S EST WELL #: 14 RRCID -> 208147 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4264 - 4271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, MINNIE EST WELL #: 15 RRCID -> 221031 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4249 - 4264

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARCADO CREEK (4675) 57358 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WELDER, MINNIE S. EST. WELL #: 9 RRCID -> 226305 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4587 - 4661

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARCADO CREEK, E (2390) 57359 066 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PONEXCO. INC. 670102
MEYER, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 102831 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 4834 PERF. 2376 - 2378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARCADO CREEK, E. (3240) 57359 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PONEXCO. INC. 670102
MEYER, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 077189 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 3248 - 3249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARCADO CREEK, WEST (2900) 57365 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
CLIBURN-WELDER WELL #: 3 RRCID -> 223533 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 2406 - 2409

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (FRIO II B) 57719 124 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
CABEZA OIL AND GAS, LLC 121232
DUDERSTADT WELL #: 7 RRCID -> 133414 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2854 - 2855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDERSTADT WELL #: 1 RRCID -> 201295 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 2508 - 2510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDERSTADT WELL #: 2 A RRCID -> 213134 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2097 - 2100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (FRIO II B) //CONT.// 57719 124 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
CORE E & P CORP. 178381
MORRISON WELL #: 6 RRCID -> 131840 COMPL. DATE 08/29/1989 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 2678 - 2680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAWKINS SHALLOW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202724 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2646 - 2649

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (FRIO VII) 57719 186 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
CORE E & P CORP. 178381
MORRISON WELL #: 4 RRCID -> 130897 COMPL. DATE 04/16/1989 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2984 - 2986

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (FRIO 3000) 57719 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
STCH WELL #: 1 RRCID -> 205517 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3022 - 3042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CABEZA OIL AND GAS, LLC 121232
DUDERSTADT, DARWYN ET.AL. WELL #: 1 A RRCID -> 188647 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10088 - 10098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARTEX ENERGY CORPORATION 201208
RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 191190 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9436 - 9448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2772	3	22	9	N	20			96
02	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2902	3	11	9	N	10			106
03	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	4909	3	17	9	N	15			121
04	3720 X	1586	-0-	-2134	-0-	1566	3	20	9	N	18			139
05	3844 X	1154	-0-	-2690	-0-	1143	3	11	9	N	10			149
06	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	1143	3	11	9	N	10			159
07	64 X	64	-0-	-0-	-0-	62	3	2	9	N	2			161
08	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	1			N	-0-			161
09	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	1			N	-0-			161
10	1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-			161
11	1140 X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT			161
12	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT			161

TOTAL GAS PROD: 20,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
CUNNINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 197435 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9955 - 9968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	237	-0-	237	237	237	2			N	-0-					28
09	14B2 EXT	445	-0-	445	682	445	2			N	-0-					28
10	14B2 EXT	208	-0-	208	890	199	2	9	9	N	8					36
11	1095 X	205	-0-	-890	-0-	205	2			N	-0-					36
12	465 N	114	-0-	-351	-0-	97	2	17	9	N	15					51

TOTAL GAS PROD: 1,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

ETOCO, L.P. 255133
HEARD WELL #: 1 RRCID -> 209545 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 11304 PERF.10310 - 10957

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214303 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12037 PERF.10383 - 11848

01	7750 X	5179	-0-	-2571	-0-	881	1	4122	2	Y	160					247
						176	9									
02	DLQ G-10	693	-0-	693	693	659	1	34	9	Y	31	176	1			102
03	4900 X	4207	-0-	-693	-0-	1033	1	3152	2	Y	20					122
						22	9									
04	6420 X	5916	-0-	-504	-0-	1237	1	4624	2	Y	50					172
						55	9									
05	5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	5715	2	90	9	Y	82	174	1			80
06	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	2			Y	-0-					80
07	6107 X	6089	-0-	-18	-0-	6030	2	59	9	Y	54					134
08	6107 X	5023	-0-	-1084	-0-	4891	2	132	9	Y	120	169	1			85
09	5910 X	3381	-0-	-2529	-0-	3315	2	66	9	Y	60					145
10	5828 X	4350	-0-	-1478	-0-	4350	2			Y	-0-					145
11	5880 X	3463	-0-	-2417	-0-	3463	2			Y	-0-					145
12	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					145

TOTAL GAS PROD: 49,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 577

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
WHIPP WELL #: 1 RRCID -> 216661 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 12016 PERF.10250 - 10274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					162
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					172
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 17

HEARD UNIT WELL #: 3R RRCID -> 220593 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLUMMER WELL #: 1 RRCID -> 221802 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10416 - 11008

01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					92
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					92
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					92
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					92
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	387	2	83	9	N	75	142	1			25
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					25
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					25
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 2,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ROBINSON-REAVES WELL #: 1 RRCID -> 185702 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9858 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	505	1	1847	2	N	89					189
							98	9									
02	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	428	1	1570	2	N	88	186	1			91
							97	9									
03	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	465	1	1935	2	N	93					184
							102	9									
04	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	457	1	1857	2	N	84	184	1			84
							92	9									
05	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	492	1	1881	2	N	92					176
							101	9									
06	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	490	1	1899	2	N	66	187	1			55
							73	9									
07	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	468	1	1915	2	N	90					145
							99	9									
08	2046	X	1777	-0-	-269	-0-	345	1	1380	2	N	47	180	1			12
							52	9									
09	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	493	1	1894	2	N	70					82
							77	9									
10	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	530	1	1922	2	N	90					172
							99	9									
*11	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	494	1	1924	2	N	91	189	1			74
							100	9									
*12	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	549	1	2309	2	N	61					135
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 29,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 961

HOFFMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 187607 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9892 - 11030

01	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1585	2	23	9	N	21					73
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1379	2	22	9	N	20					93
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1386	2	26	9	N	24					117
04	1560	N	1439	-0-	-121	-0-	1430	2	9	9	N	8					125
05	1550	N	1533	-0-	-17	-0-	1509	2	24	9	N	22					147
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1613	2	77	9	N	70	187	1			30
07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1621	2	17	9	N	15					45
08	1519	N	1266	-0-	-253	-0-	1260	2	6	9	N	5					50
09	1680	N	1405	-0-	-275	-0-	1369	2	36	9	N	33					83
10	1643	N	1512	-0-	-131	-0-	1475	2	37	9	N	34					117
*11	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1512	2	7	9	N	6					123
*12	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1557	2	4	9	N	4					127

TOTAL GAS PROD: 17,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

ROUDON WELL #: 1 RRCID -> 188866 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10080 - 10104

01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1236	2	28	9	N	25					40
02	1204	N	928	-0-	-276	-0-	904	2	24	9	N	22					62
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1179	2	24	9	N	22					84
04	1230	N	749	-0-	-481	-0-	719	2	30	9	N	27					111
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1055	2	45	9	N	41					152
06	1170	N	859	-0-	-311	-0-	819	2	40	9	N	36					188
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	930	2	19	9	N	17	182	1			23
08	1085	N	859	-0-	-226	-0-	840	2	19	9	N	17					40
09	870	N	841	-0-	-29	-0-	806	2	35	9	N	32					72
10	961	N	752	-0-	-209	-0-	735	2	17	9	N	15					87
*11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	880	2	13	9	N	12					99
*12	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1618	2	11	9	N	10					109

TOTAL GAS PROD: 12,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DANFORTH WELL #: 1 RRCID -> 188952 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9910 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	116	1	425	2	N	2					62
							2	9									
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	113	1	413	2	N	17					79
							19	9									
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	266	1	1110	2	N	29					108
							32	9									
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	242	1	984	2	N	31					139
							34	9									
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	240	1	918	2	N	10					149
							11	9									
06	1110	N	995	-0-	-115	-0-	202	1	784	2	N	8					157
							9	9									
07	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	205	1	840	2	N	3					160
							3	9									
08	930	N	794	-0-	-136	-0-	158	1	634	2	N	2					162
							2	9									
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	214	1	821	2	N	14					176
							15	9									
10	1054	N	686	-0-	-368	-0-	146	1	531	2	N	8					184
							9	9									
*11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	212	1	829	2	N	11					195
							12	9									
12	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	204	1	861	2	N	4					199
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 11,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

SEIFERT, EDWARD H. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 193281 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9510 - 13186

01	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1680	3	15	9	Y	14					36
02	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2249	3	43	9	Y	39	35	1			40
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1777	3	32	9	Y	29	37	1			32
04	1470	N	1460	-0-	-10	-0-	1448	3	12	9	Y	11	22	1			21
05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2085	3	12	9	Y	11	17	1			15
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			Y	-0-	15	1			-0-
07	1519	N	1429	-0-	-90	-0-	1429	3			Y	-0-					-0-
08	2108	X	667	-0-	-1441	-0-	667	3			Y	-0-					-0-
09	2040	X	1124	-0-	-916	-0-	1124	3			Y	-0-					-0-
10	2108	X	769	-0-	-1339	-0-	769	3			Y	-0-					-0-
*11	1530	X	238	-0-	-1292	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
12	1426	X	293	-0-	-1133	-0-	293	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

EDWARD H. SEIFERT, ET UX WELL #: 2 RRCID -> 194166 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12314 PERF.11233 - 11656

01	11253	X	7284	-0-	-3969	-0-	7226	3	58	9	Y	53					109
02	10528	X	7333	-0-	-3195	-0-	7230	3	103	9	Y	94	97	1			106
03	11656	X	5335	-0-	-6321	-0-	5277	3	58	9	Y	53	87	1			72
04	11280	X	7936	-0-	-3344	-0-	7804	3	132	9	Y	120	100	1			92
05	8184	X	8074	-0-	-110	-0-	7967	3	107	9	Y	97	102	1			87
06	7920	X	7700	-0-	-220	-0-	7603	3	97	9	Y	88	95	1			80
07	8215	X	7990	-0-	-225	-0-	7874	3	116	9	Y	105	120	1			65
08	8215	X	1855	-0-	-6360	-0-	1829	3	26	9	Y	24					89
09	7950	X	-0-	-0-	-7950	-0-					Y	-0-					89
10	8060	X	6	-0-	-8054	-0-	6	3			Y	-0-	74	1			15
*11	7740	X	20	-0-	-7720	-0-	19	3	1	9	Y	1					16
12	7998	X	13	-0-	-7985	-0-	13	3			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 53,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 635

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HOFF, GEORGIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 195043 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10351 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	621	1	1765	2	Y	82					100
							90	9									
02	1372	N	1345	-0-	-27	-0-	324	1	936	2	Y	77	145	1			32
							85	9									
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	373	1	989	2	Y	80					112
							88	9									
04	1800	N	1755	-0-	-45	-0-	433	1	1127	2	Y	177	188	1			101
							195	9									
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	418	1	1203	2	Y	84					185
							92	9									
06	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	425	1	1244	2	Y	64	189	1			60
							70	9									
07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	449	1	1280	2	Y	78					138
							86	9									
08	1302	N	1228	-0-	-74	-0-	352	1	821	2	Y	50					188
							55	9									
09	1740	N	1687	-0-	-53	-0-	494	1	1141	2	Y	47	178	1			57
							52	9									
10	1829	N	1625	-0-	-204	-0-	439	1	1130	2	Y	51					108
							56	9									
*11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	322	1	943	2	Y	42	139	1			11
							46	9									
12	1736	N	257	-0-	-1479	-0-	59	1	173	2	Y	23					34
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 18,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 855

RAMSEY WELL #: B 1 RRCID -> 195501 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9674 - 9696

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WINDBERG, DALHART WELL #: 1 RRCID -> 198681 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11765 - 11789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	401	1	1767	3	Y	32	33	1			15
						35	9									
02	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	353	1	1775	3	Y	30	33	1			12
						33	9									
03	1891 N	1783	-0-	-108	-0-	379	1	1376	3	Y	25					37
						28	9									
04	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	345	1	1586	3	Y	21	29	1			29
						23	9									
05	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	413	1	1589	3	Y	24	32	1			21
						26	9									
06	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	388	1	1521	3	Y	21					42
						23	9									
07	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	357	1	1683	3	Y	33	61	1			14
						36	9									
08	1612 N	1567	-0-	-45	-0-	303	1	1241	3	Y	21					35
						23	9									
09	1920 N	1858	-0-	-62	-0-	319	1	1517	3	Y	20	31	1			24
						22	9									
10	2077 N	1985	-0-	-92	-0-	388	1	1572	3	Y	23	32	1			15
						25	9									
*11	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	379	1	1490	3	Y	24	33	1			6
						26	9									
*12	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	447	1	1811	3	Y	21					27
						23	9									

TOTAL GAS PROD: 23,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

WINDBERG, DALHART WELL #: 2 RRCID -> 199096 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11238 - 11766

01	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	188	1	825	3	Y	15	17	1			5
						17	9									
02	952 N	622	-0-	-330	-0-	102	1	510	3	Y	9	12	1			2
						10	9									
03	1023 N	640	-0-	-383	-0-	137	1	493	3	Y	9					11
						10	9									
04	878 N	878	-0-	-0-	-0-	155	1	712	3	Y	10	11	1			10
						11	9									
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	130	1	498	3	Y	7	12	1			5
						8	9									
06	480 N	442	-0-	-38	-0-	89	1	347	3	Y	5					10
						6	9									
07	744 N	337	-0-	-407	-0-	58	1	273	3	Y	5	15	1			-0-
						6	9									
08	496 N	102	-0-	-394	-0-	20	1	81	3	Y	1					1
						1	9									
09	450 N	77	-0-	-373	-0-	13	1	63	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
10	341 N	256	-0-	-85	-0-	50	1	203	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
*11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	48	1	184	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
*12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	73	1	294	3	Y	3					3
						3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WINDBERG, DALHART WELL #: 3 RRCID -> 200642 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 13064 PERF.11151 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	1645	1	7241	3	N	132	134	1			64
							145	9									
02	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	1563	1	7863	3	N	136	139	1			61
							150	9									
03	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	1718	1	6234	3	N	116					177
							128	9									
04	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	1662	1	7632	3	N	104	130	1			151
							114	9									
05	8866	X	8300	-0-	-566	-0-	1691	1	6503	3	N	96	141	1			106
							106	9									
06	8580	X	8395	-0-	-185	-0-	1685	1	6610	3	N	91					197
							100	9									
07	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	1819	1	8579	3	N	167	288	1			76
							184	9									
08	7998	X	7049	-0-	-949	-0-	1364	1	5583	3	N	93					169
							102	9									
09	10649	X	10649	-0-	-0-	-0-	1830	1	8695	3	N	113	151	1			131
							124	9									
10	10571	X	9151	-0-	-1420	-0-	1789	1	7249	3	N	103	153	1			81
							113	9									
*11	10230	X	8635	-0-	-1595	-0-	1728	1	6783	3	N	113	153	1			41
							124	9									
12	11005	X	8680	-0-	-2325	-0-	1702	1	6889	3	N	81					122
							89	9									

TOTAL GAS PROD: 107,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,345

BAMMERT WELL #: 3 RRCID -> 200768 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10506 - 10522

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2		N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2				N	-0-				-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2		N	-0-				-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	6	1	17	2		N	-0-				-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-				-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-						N	-0-				-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 34 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGIA HOFF, ET. AL. WELL #: 2 RRCID -> 200771 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10552 - 11213

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*05	2		2	-0-	-0-	-0-	2	2				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAWKINS DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201842 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11066 - 11164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 201843 COMPL. DATE 12/25/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10242 - 10435

01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	174	1	653	2	N	5					41
						6	9									
02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	145	1	604	2	N	2					43
						2	9									
03	766 N	766	-0-	-0-	-0-	164	1	599	2	N	3					46
						3	9									
04	710 N	710	-0-	-0-	-0-	136	1	572	2	N	2	13	1			35
						2	9									
05	742 N	742	-0-	-0-	-0-	158	1	582	2	N	2					37
						2	9									
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	147	1	545	2	N	2					39
						2	9									
07	725 N	725	-0-	-0-	-0-	158	1	564	2	N	3					42
						3	9									
08	589 N	553	-0-	-36	-0-	127	1	424	2	N	2					44
						2	9									
09	570 N	489	-0-	-81	-0-	109	1	379	2	N	1					45
						1	9									
10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	175	1	595	2	N	2	12	1			35
						2	9									
*11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	196	1	627	2	N	2					37
						2	9									
*12	782 N	782	-0-	-0-	-0-	195	1	587	2	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 8,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

HAUSMANN, ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 203160 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11010 - 11026

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BAMMERT WELL #: 5 RRCID -> 206412 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10436 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	334	1	949	2	N	-0-					25
02	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	274	1	789	2	N	-0-	25	1			-0-
03	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	321	1	850	2	N	-0-					-0-
04	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	315	1	819	2	N	-0-					-0-
05	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	341	1	981	2	N	-0-					-0-
06	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	316	1	926	2	N	-0-					-0-
07	868	X	583	-0-	-285	-0-	151	1	432	2	N	-0-					-0-
08	992	X	112	-0-	-880	-0-	34	1	78	2	N	-0-					-0-
09	1290	X	123	-0-	-1167	-0-	32	1	74	2	N	15	11	1			4
							17	9									
10	1333	X	174	-0-	-1159	-0-	41	1	105	2	N	25					29
							28	9									
*11	1230	X	977	-0-	-253	-0-	243	1	711	2	N	21	46	1			4
							23	9									
*12	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	412	1	1206	2	N	12					16
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 10,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

SEIFFERT WELL #: 3 RRCID -> 206438 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11459 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	952	-0-	-102	-0-	915	3	37	9	N	34					67
02	1288	N	927	-0-	-361	-0-	874	3	53	9	N	48	54	1			61
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	757	3	50	9	N	45	57	1			49
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1167	3	77	9	N	70	61	1			58
05	1023	N	999	-0-	-24	-0-	926	3	73	9	N	66	66	1			58
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	996	3	88	9	N	80	73	1			65
07	1271	N	1191	-0-	-80	-0-	1137	3	54	9	N	49	72	1			42
08	992	N	872	-0-	-120	-0-	836	3	36	9	N	33					75
09	1080	N	797	-0-	-283	-0-	753	3	44	9	N	40					115
10	1178	N	621	-0-	-557	-0-	603	3	18	9	N	16	106	1			25
*11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	871	3	51	9	N	46					71
12	837	N	704	-0-	-133	-0-	687	3	17	9	N	15					86

TOTAL GAS PROD: 11,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 542

BAMMERT WELL #: 4 RRCID -> 207638 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10350 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	X	51	-0-	-42	-0-	13	1	38	2	N	-0-					-0-
02	84	X	82	-0-	-2	-0-	21	1	61	2	N	-0-					-0-
03	93	X	67	-0-	-26	-0-	18	1	49	2	N	-0-					-0-
04	90	X	5	-0-	-85	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
05	62	X	13	-0-	-49	-0-	3	1	10	2	N	-0-					-0-
06	60	X	10	-0-	-50	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-
07	62	X	57	-0-	-5	-0-	15	1	42	2	N	-0-					-0-
08	62	X	31	-0-	-31	-0-	9	1	22	2	N	-0-					-0-
09	43	X	43	-0-	-0-	-0-	13	1	30	2	N	-0-					-0-
10	62	X	3	-0-	-59	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
*11	63	X	63	-0-	-0-	-0-	16	1	47	2	N	-0-					-0-
12	62	X	12	-0-	-50	-0-	3	1	9	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARMICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 207929 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 11961 PERF.10621 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	219	1	824	2	N	20					114
							22	9									
02	224	N	141	-0-	-83	-0-	27	1	114	2	N	-0-					114
03	341	N	209	-0-	-132	-0-	44	1	162	2	N	3					117
							3	9									
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	156	1	653	2	N	11	9	1			119
							12	9									
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	21	1	78	2	N	-0-					119
06	150	N	76	-0-	-74	-0-	16	1	60	2	N	-0-					119
07	682	N	138	-0-	-544	-0-	29	1	102	2	N	6					125
							7	9									
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	25	1	83	2	N	2					127
							2	9									
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	38	1	130	2	N	1					128
							1	9									
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	33	1	112	2	N	-0-	4	1			124
*11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	39	1	123	2	N	-0-					124
12	186	N	51	-0-	-135	-0-	13	1	38	2	N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 3,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

CARMICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 207936 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10307 - 11124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	612	1	2301	2	N	77					195
							85	9									
02	2380	X	2363	-0-	-17	-0-	446	1	1867	2	N	45	176	1			64
							50	9									
03	2635	X	2400	-0-	-235	-0-	513	1	1874	2	N	12					76
							13	9									
04	2310	N	2231	-0-	-79	-0-	426	1	1782	2	N	21	44	1			53
							23	9									
05	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	473	1	1746	2	N	51					104
							56	9									
06	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	432	1	1600	2	N	74					178
							81	9									
07	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	437	1	1556	2	N	11					189
							12	9									
08	1798	N	1364	-0-	-434	-0-	315	1	1046	2	N	3					192
							3	9									
09	2100	N	1305	-0-	-795	-0-	289	1	1004	2	N	11					203
							12	9									
10	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	455	1	1543	2	N	29	206	1			26
							32	9									
*11	1320	N	933	-0-	-387	-0-	217	1	694	2	N	20					46
							22	9									
*12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	346	1	1042	2	N	9					55
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 23,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 363

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SEE WELL #: 1 RRCID -> 208005 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11044 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	419	-0-	-139	-0-	417	3	2	9	N	2					92
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	451	3	1	9	N	1					93
03	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	3			N	-0-					93
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					93
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	804	3	2	9	N	2					95
06	330	N	235	-0-	-95	-0-	235	3			N	-0-					95
07	682	N	248	-0-	-434	-0-	248	3			N	-0-					95
08	806	N	514	-0-	-292	-0-	514	3			N	-0-					95
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					95
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	792	3	3	9	N	3					98
*11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					98
*12	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 7,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

EICHMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211723 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10385 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	150	1	564	2	N	21					188
							23	9									
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	121	1	505	2	N	69	190	1			67
							76	9									
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	146	1	535	2	N	44					111
							48	9									
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	137	1	574	2	N	146	190	1			67
							161	9									
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	148	1	547	2	N	49					116
							54	9									
06	570	N	547	-0-	-23	-0-	109	1	405	2	N	30					146
							33	9									
07	713	N	695	-0-	-18	-0-	143	1	508	2	N	40					186
							44	9									
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	182	1	606	2	N	32	187	1			31
							35	9									
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	128	1	442	2	N	35					66
							39	9									
10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	210	1	714	2	N	51	12	1			105
							56	9									
*11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	245	1	784	2	N	48					153
							53	9									
*12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	215	1	648	2	N	17					170
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 9,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 582

DANFORTH-DYE WELL #: 3 RRCID -> 212169 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11156 - 11209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EICHMANN-LANGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212776 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10113 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	179	1	674	2	N	23					148
							25	9									
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	144	1	604	2	N	24					172
							26	9									
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	185	1	677	2	N	28					200
							31	9									
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	176	1	734	2	N	18	188	1			30
							20	9									
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	172	1	635	2	N	10					40
							11	9									
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	161	1	598	2	N	10					50
							11	9									
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	174	1	619	2	N	13					63
							14	9									
08	651	N	645	-0-	-6	-0-	145	1	480	2	N	18					81
							20	9									
09	780	N	658	-0-	-122	-0-	139	1	483	2	N	33					114
							36	9									
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	185	1	627	2	N	41	13	1			142
							45	9									
*11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	175	1	558	2	N	16					158
							18	9									
12	682	N	466	-0-	-216	-0-	116	1	349	2	N	1					159
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

CARMICHAEL WELL #: 4 RRCID -> 214433 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10245 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	172	1	645	2	N	10					149
							11	9									
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	205	1	857	2	N	6					155
							7	9									
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	237	1	867	2	N	9					164
							10	9									
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	162	1	678	2	N	13	16	1			161
							14	9									
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	219	1	807	2	N	4					165
							4	9									
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	230	1	852	2	N	9					174
							10	9									
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	170	1	604	2	N	14					188
							15	9									
08	806	N	474	-0-	-332	-0-	108	1	358	2	N	7					195
							8	9									
09	870	N	434	-0-	-436	-0-	97	1	336	2	N	1					196
							1	9									
10	775	N	574	-0-	-201	-0-	130	1	441	2	N	3	14	1			185
							3	9									
*11	450	N	426	-0-	-24	-0-	101	1	323	2	N	2					187
							2	9									
*12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	118	1	355	2	N	1					188
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DANFORTH-DYE WELL #: 4 RRCID -> 215296 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF. 9832 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	23	1	85	2	N	-0-					45
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	19	1	68	2	N	-0-					45
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	17	1	73	2	N	-0-					45
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	22	1	89	2	N	-0-					45
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	17	1	64	2	N	-0-					45
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	18	1	69	2	N	2					47
							2	9									
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	29	1	120	2	N	-0-					47
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	28	1	111	2	N	-0-					47
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	16	1	61	2	N	-0-					47
10	155	N	105	-0-	-50	-0-	23	1	82	2	N	-0-					47
*11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	27	1	104	2	N	-0-					47
12	93	N	59	-0-	-34	-0-	11	1	48	2	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 1,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BAMMERT WELL #: 6 RRCID -> 215482 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12038 PERF.10414 - 11266

01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	273	1	775	2	N	54					139
							59	9									
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	290	1	838	2	N	64	186	1			17
							70	9									
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	345	1	915	2	N	52					69
							57	9									
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	314	1	819	2	N	51					120
							56	9									
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	308	1	887	2	N	42					162
							46	9									
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	282	1	827	2	N	7					169
							8	9									
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	305	1	869	2	N	95	182	1			82
							105	9									
08	930	N	882	-0-	-48	-0-	254	1	593	2	N	32					114
							35	9									
09	1110	N	988	-0-	-122	-0-	285	1	658	2	N	41					155
							45	9									
10	1271	N	1136	-0-	-135	-0-	307	1	788	2	N	37	172	1			20
							41	9									
*11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	258	1	755	2	N	42					62
							46	9									
*12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	274	1	801	2	N	25					87
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 13,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 542

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARMICHAEL WELL #: 5 RRCID -> 215767 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10197 - 10418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248 X	157	-0-	-91	-0-	33	1	123	2	N	1					125
						1	9									
02	481 X	481	-0-	-0-	-0-	92	1	387	2	N	2					127
						2	9									
03	285 X	285	-0-	-0-	-0-	60	1	219	2	N	5					132
						6	9									
04	493 X	493	-0-	-0-	-0-	95	1	396	2	N	2	5	1			129
						2	9									
05	434 X	221	-0-	-213	-0-	47	1	172	2	N	2					131
						2	9									
06	420 X	408	-0-	-12	-0-	87	1	320	2	N	1					132
						1	9									
07	434 X	412	-0-	-22	-0-	89	1	317	2	N	5					137
						6	9									
08	403 X	98	-0-	-305	-0-	23	1	75	2	N	-0-					137
09	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	265	1	922	2	N	12					149
						13	9									
10	434 X	202	-0-	-232	-0-	46	1	156	2	N	-0-	7	1			142
*11	497 X	497	-0-	-0-	-0-	118	1	378	2	N	1					143
						1	9									
12	1240 X	428	-0-	-812	-0-	105	1	317	2	N	5					148
						6	9									

TOTAL GAS PROD: 4,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

BAMMERT -B- WELL #: 1 RRCID -> 215772 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10746 - 11340

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		121
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		121
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		121
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		121
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		121
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		121
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		121
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		121
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		121
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		121
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		121
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		121

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HOFF WELL #: B 2 RRCID -> 216246 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11271 - 11311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	2034	-0-	-291	-0-	528	1	1500	2	N	5					152
							6	9									
02	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	730	1	2104	2	N	7					159
							8	9									
03	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	733	1	1943	2	N	23					182
							25	9									
04	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	663	1	1725	2	N	73	178	1			77
							80	9									
05	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	647	1	1864	2	N	206	176	1			107
							227	9									
06	2250	X	1593	-0-	-657	-0-	401	1	1175	2	N	15					122
							17	9									
07	2325	X	2057	-0-	-268	-0-	526	1	1499	2	N	29					151
							32	9									
08	2077	X	2071	-0-	-6	-0-	605	1	1412	2	N	49	177	1			23
							54	9									
09	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	820	1	1895	2	N	22					45
							24	9									
10	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	750	1	1931	2	N	44					89
							48	9									
*11	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	548	1	1604	2	N	21					110
							23	9									
12	2821	X	2254	-0-	-567	-0-	567	1	1661	2	N	24					134
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 28,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 518

ROBINSON-REAVES WELL #: 2 RRCID -> 216437 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10374 - 12065

01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	148	1	540	2	N	12					97
							13	9									
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	134	1	490	2	N	2					99
							2	9									
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	152	1	634	2	N	13					112
							14	9									
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	182	1	741	2	N	-0-					112
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	173	1	664	2	N	-0-					112
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	158	1	610	2	N	8					120
							9	9									
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	221	1	903	2	N	4					124
							4	9									
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	154	1	619	2	N	1					125
							1	9									
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	173	1	665	2	N	5					130
							6	9									
10	1116	N	550	-0-	-566	-0-	118	1	430	2	N	2					132
							2	9									
*11	750	N	566	-0-	-184	-0-	114	1	446	2	N	5					137
							6	9									
12	868	N	509	-0-	-359	-0-	98	1	411	2	N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 9,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROBINSON-REAVES WELL #: 4 RRCID -> 216446 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9830 - 11321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	727	1	2660	2	N	31					182
						34	9									
02	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	675	1	2474	2	N	36	177	1			41
						40	9									
03	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	666	1	2772	2	N	31					72
						34	9									
04	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	645	1	2621	2	N	25					97
						28	9									
05	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	705	1	2696	2	N	40					137
						44	9									
06	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	653	1	2526	2	N	24					161
						26	9									
07	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	692	1	2833	2	N	21					182
						23	9									
08	2821 X	2644	-0-	-177	-0-	522	1	2090	2	N	29	172	1			39
						32	9									
09	3330 X	3189	-0-	-141	-0-	652	1	2501	2	N	33					72
						36	9									
10	3534 X	3508	-0-	-26	-0-	752	1	2725	2	N	28					100
						31	9									
*11	3420 X	3340	-0-	-80	-0-	676	1	2636	2	N	25					125
						28	9									
*12	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	782	1	3290	2	N	16					141
						18	9									

TOTAL GAS PROD: 40,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

BETHKE WELL #: 1 RRCID -> 216449 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 14263 PERF.11502 - 11561

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	200
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	200
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	200
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	200
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	200
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	200
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	200
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	200
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	200
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	200
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	200
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	200

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARMICHAEL WELL #: 6 RRCID -> 216717 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 12043 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAWKINS DEEP GU WELL #: 2 RRCID -> 218321 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 12651 PERF.10152 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	449	1	75	2	N	-0-					18
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	475	1	161	2	N	-0-					18
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	506	1	90	2	N	-0-					18
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	456	1	87	2	N	-0-					18
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	994	1	531	2	N	-0-					18
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	641	1	84	2	N	-0-					18
07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	969	1	531	2	N	-0-					18
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	658	1	92	2	N	-0-					18
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	648	1	184	2	N	-0-					18
10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1173	1	379	2	N	-0-					18
*11	720	N	565	-0-	-155	-0-	464	1	101	2	N	-0-					18
12	868	N	748	-0-	-120	-0-	641	1	107	2	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 10,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EICHMAN - LANGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219387 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10941 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2362	-0-	-645	-0-	492	1	1847	2	N	21					164
							23	9									
02	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	683	1	2860	2	N	26					190
							29	9									
03	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	664	1	2427	2	N	63	181	1			72
							69	9									
04	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	672	1	2811	2	N	25	50	1			47
							28	9									
05	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	761	1	2809	2	N	16					63
							18	9									
06	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	703	1	2601	2	N	14					77
							15	9									
07	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	761	1	2709	2	N	21					98
							23	9									
08	2945	X	2577	-0-	-368	-0-	586	1	1948	2	N	39					137
							43	9									
09	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	889	1	3089	2	N	68					205
							75	9									
10	3596	X	3321	-0-	-275	-0-	751	1	2549	2	N	19	59	1			165
							21	9									
*11	3390	X	3265	-0-	-125	-0-	767	1	2451	2	N	43					208
							47	9									
12	4185	X	3185	-0-	-1000	-0-	791	1	2382	2	N	11					219
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 39,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BAMMERT A WELL #: 1 RRCID -> 220205 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 14872 PERF.10808 - 14182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	203	1	764	2	N	6					118
							7	9									
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	155	1	647	2	N	2					120
							2	9									
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	221	1	806	2	N	4					124
							4	9									
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	202	1	847	2	N	4	16	1			112
							4	9									
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	235	1	866	2	N	4					116
							4	9									
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	212	1	784	2	N	3					119
							3	9									
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	239	1	848	2	N	4					123
							4	9									
08	868	N	783	-0-	-85	-0-	181	1	600	2	N	2					125
							2	9									
09	990	N	902	-0-	-88	-0-	201	1	698	2	N	3					128
							3	9									
10	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	236	1	802	2	N	2	17	1			113
							2	9									
*11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	238	1	758	2	N	2					115
							2	9									
12	930	N	903	-0-	-27	-0-	225	1	678	2	N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 11,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

HOFF WELL #: B 1 RRCID -> 220639 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUDON A WELL #: 1 RRCID -> 220796 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9661 - 9964

01	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2215	2	61	9	N	55	182	1			25
02	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	1574	2	9	9	N	8					33
03	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2180	2	19	9	N	17					50
04	2190	X	1238	-0-	-952	-0-	1221	2	17	9	N	15					65
05	2263	X	1921	-0-	-342	-0-	1899	2	22	9	N	20					85
06	2190	X	1109	-0-	-1081	-0-	1021	2	88	9	N	80					165
07	2201	X	1437	-0-	-764	-0-	1412	2	25	9	N	23					188
08	2201	X	1453	-0-	-748	-0-	1442	2	11	9	N	10					198
09	1860	X	1624	-0-	-236	-0-	1610	2	14	9	N	13	176	1			35
10	1922	X	1573	-0-	-349	-0-	1560	2	13	9	N	12					47
*11	1410	X	1108	-0-	-302	-0-	1096	2	12	9	N	11					58
12	1674	X	817	-0-	-857	-0-	811	2	6	9	N	5					63

TOTAL GAS PROD: 18,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HOFF WELL #: 7 RRCID -> 220803 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 12047 PERF.10588 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	398	1	1131	2	N	7					94
							8	9									
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	343	1	990	2	N	3					97
							3	9									
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	409	1	1083	2	N	12					109
							13	9									
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	400	1	1040	2	N	3					112
							3	9									
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	407	1	1172	2	N	-0-					112
06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	372	1	1088	2	N	126					238
							139	9									
07	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	414	1	1181	2	N	-0-	178	1			60
08	1178	N	1067	-0-	-111	-0-	320	1	747	2	N	-0-					60
09	1590	N	1169	-0-	-421	-0-	353	1	816	2	N	-0-					60
10	1581	N	1498	-0-	-83	-0-	419	1	1079	2	N	-0-					60
*11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	355	1	1039	2	N	7					67
							8	9									
*12	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	391	1	1146	2	N	2					69
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 17,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

ODAM WELL #: 1 RRCID -> 221544 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 9147 - 9173

01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	91	1	15	2	N	-0-					49
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	98	1	33	2	N	-0-					49
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	116	1	21	2	N	-0-					49
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	59	1	11	2	N	-0-					49
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	11	1	6	2	N	-0-					49
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					49
07	11	N	8	-0-	-3	-0-	5	1	3	2	N	-0-					49
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	19	1	3	2	N	-0-					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					49
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HALL WELL #: 1 RRCID -> 222962 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13756 PERF.12026 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	556	1	1267	3	N	44					131
							48	9									
02	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	503	1	1079	3	N	38					169
							42	9									
03	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	556	1	1556	3	N	31					200
							34	9									
04	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	538	1	1574	3	N	29					229
							32	9									
05	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	556	1	1018	3	N	-0-	178	1			51
06	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	538	1	1466	3	N	28					79
							31	9									
07	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	556	1	1776	3	N	26					105
							29	9									
08	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	431	1	1633	3	N	33					138
							36	9									
09	2130	X	2048	-0-	-82	-0-	538	1	1496	3	N	13					151
							14	9									
10	2356	X	2341	-0-	-15	-0-	556	1	1753	3	N	29					180
							32	9									
*11	2280	X	2102	-0-	-178	-0-	538	1	1513	3	N	46					226
							51	9									
12	2356	X	2238	-0-	-118	-0-	556	1	1679	3	N	3	159	1			70
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 24,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

HOFF-CALHOUN WELL #: 1 RRCID -> 223530 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11326 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	263	X	263	-0-	-0-	-0-	67	1	190	2	N	5					95
							6	9									
02	196	X	137	-0-	-59	-0-	35	1	100	2	N	2					97
							2	9									
03	130	X	130	-0-	-0-	-0-	35	1	92	2	N	3					100
							3	9									
04	213	X	213	-0-	-0-	-0-	36	1	93	2	N	76	156	1			20
							84	9									
05	431	X	431	-0-	-0-	-0-	110	1	318	2	N	3					23
							3	9									
06	215	X	215	-0-	-0-	-0-	55	1	160	2	N	-0-					23
07	186	X	131	-0-	-55	-0-	33	1	94	2	N	4					27
							4	9									
08	310	X	57	-0-	-253	-0-	17	1	40	2	N	-0-					27
09	420	X	35	-0-	-385	-0-	10	1	24	2	N	1					28
							1	9									
10	434	X	197	-0-	-237	-0-	53	1	137	2	N	6					34
							7	9									
*11	210	X	71	-0-	-139	-0-	16	1	49	2	N	5					39
							6	9									
12	124	X	103	-0-	-21	-0-	26	1	77	2	N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 1,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FULLER WELL #: 1 RRCID -> 223745 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16142 PERF. 9260 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	5995	-0-	-515	-0-	5940	2	55	9	N	50					75
02	5460	X	4407	-0-	-1053	-0-	4352	2	55	9	N	50					125
03	6169	X	5657	-0-	-512	-0-	5606	2	51	9	N	46					171
04	5970	X	5435	-0-	-535	-0-	5399	2	36	9	N	33	176	1			28
05	6169	X	5195	-0-	-974	-0-	5111	2	84	9	N	76					104
06	5790	X	5567	-0-	-223	-0-	5481	2	86	9	N	78					182
07	5642	X	5530	-0-	-112	-0-	5495	2	35	9	N	32	175	1			39
08	5642	X	4309	-0-	-1333	-0-	4278	2	31	9	N	28					67
09	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5618	2	52	9	N	47					114
10	5766	X	5424	-0-	-342	-0-	5380	2	44	9	N	40					154
*11	5580	X	5109	-0-	-471	-0-	5067	2	42	9	N	38	173	1			19
12	5859	X	4078	-0-	-1781	-0-	4053	2	25	9	N	23					42

TOTAL GAS PROD: 62,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 541

ROBINSON-REAVES WELL #: 3 RRCID -> 225528 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12496 PERF.10406 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	588	1	2148	2	N	15					145
							17	9									
02	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	536	1	1962	2	N	20					165
							22	9									
03	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	548	1	2281	2	N	38	171	1			32
							42	9									
04	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	494	1	2007	2	N	22					54
							24	9									
05	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	500	1	1913	2	N	25					79
							28	9									
06	2250	N	2124	-0-	-126	-0-	431	1	1670	2	N	21					100
							23	9									
07	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	462	1	1890	2	N	14					114
							15	9									
08	1953	N	1951	-0-	-2	-0-	385	1	1541	2	N	23					137
							25	9									
09	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	496	1	1904	2	N	34					171
							37	9									
10	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	559	1	2026	2	N	24	168	1			27
							26	9									
*11	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	513	1	1998	2	N	18					45
							20	9									
*12	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	527	1	2219	2	N	12					57
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 29,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

SEE WELL #: 2 RRCID -> 226755 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					53
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					53
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					53
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					53
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					53
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					53
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					53
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					53
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					53
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAWKINS A WELL #: 1 RRCID -> 226762 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 12598 PERF.11038 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	202	1	34	2	N	-0-					17
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	162	1	55	2	N	-0-					17
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	162	1	29	2	N	-0-					17
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	186	1	35	2	N	-0-					17
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	113	1	60	2	N	-0-					17
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					17
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	337	1	184	2	N	-0-					17
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	189	1	26	2	N	-0-					17
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	458	1	130	2	N	-0-					17
10	527	N	338	-0-	-189	-0-	255	1	83	2	N	-0-					17
*11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	225	1	49	2	N	-0-					17
12	620	N	92	-0-	-528	-0-	79	1	13	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 3,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON-REAVES WELL #: 5 RRCID -> 227715 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11732 PERF.10378 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	611	X	611	-0-	-0-	-0-	127	1	464	2	N	18					97
							20	9									
02	548	X	548	-0-	-0-	-0-	113	1	414	2	N	19					116
							21	9									
03	630	X	630	-0-	-0-	-0-	120	1	500	2	N	9					125
							10	9									
04	632	X	632	-0-	-0-	-0-	120	1	489	2	N	21					146
							23	9									
05	538	X	538	-0-	-0-	-0-	107	1	411	2	N	18					164
							20	9									
06	645	X	645	-0-	-0-	-0-	119	1	460	2	N	60	174	1			50
							66	9									
07	527	X	482	-0-	-45	-0-	93	1	380	2	N	8					58
							9	9									
08	527	X	461	-0-	-66	-0-	90	1	362	2	N	8					66
							9	9									
09	660	X	506	-0-	-154	-0-	103	1	396	2	N	6					72
							7	9									
10	682	X	490	-0-	-192	-0-	106	1	384	2	N	-0-					72
*11	660	X	650	-0-	-10	-0-	126	1	490	2	N	31					103
							34	9									
12	527	X	334	-0-	-193	-0-	63	1	265	2	N	5					108
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 6,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

FIFER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228146 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10414 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GLEINSER WELL #: 1 RRCID -> 229151 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9790 - 10418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	147	1	656	3	N	17					52
						19	9									
02	964 N	964	-0-	-0-	-0-	168	1	793	3	N	3					55
						3	9									
03	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	211	1	1012	3	N	5					60
						6	9									
04	980 N	980	-0-	-0-	-0-	203	1	775	3	N	2					62
						2	9									
05	868 N	783	-0-	-85	-0-	174	1	609	3	N	-0-					62
06	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	227	1	961	3	N	-0-					62
07	861 N	861	-0-	-0-	-0-	168	1	693	3	N	-0-					62
08	620 N	609	-0-	-11	-0-	121	1	468	3	N	18					80
						20	9									
09	960 N	958	-0-	-2	-0-	175	1	711	3	N	65					145
						72	9									
10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	171	1	647	3	N	52	175	1			22
						57	9									
*11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	119	1	483	3	N	-0-					22
12	992 N	757	-0-	-235	-0-	161	1	595	3	N	1					23
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

HAWKINS DEEP GU WELL #: 3 RRCID -> 231503 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 11322 PERF.10520 - 11150

01	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	1492	1	250	2	N	-0-					153
02	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	1283	1	434	2	N	-0-					153
03	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	1450	1	259	2	N	-0-					153
04	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	1461	1	278	2	N	1					154
						1	9									
05	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	1116	1	596	2	N	-0-					154
06	1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	1452	1	192	2	N	-0-					154
07	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	903	1	495	2	N	4					158
						4	9									
08	939 X	939	-0-	-0-	-0-	823	1	116	2	N	-0-					158
09	1740 X	1355	-0-	-385	-0-	1056	1	299	2	N	-0-					158
10	1705 X	741	-0-	-964	-0-	560	1	181	2	N	-0-					158
*11	1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	1356	1	296	2	N	-0-					158
*12	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	1453	1	242	2	N	-0-					158

TOTAL GAS PROD: 18,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LOVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232816 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13003 PERF.11822 - 12253

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	15	1			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BETHKE ROUDON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247279 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10804 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	556	1	811	2	N	12					165
							13	9									
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	503	1	632	2	N	25	172	1			18
							28	9									
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	556	1	699	2	N	10					28
							11	9									
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	538	1	763	2	N	20					48
							22	9									
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	556	1	763	2	N	42					90
							46	9									
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	497	1	755	2	N	27					117
							30	9									
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	536	1	825	2	N	27					144
							30	9									
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	536	1	641	2	N	6					150
							7	9									
09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	525	1	924	2	N	27					177
							30	9									
10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	520	1	878	2	N	9	166	1			20
							10	9									
*11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	515	1	824	2	N	23					43
							25	9									
12	1519	N	1340	-0-	-179	-0-	526	1	791	2	N	21					64
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 15,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
BLANCO WELL #: 1 RRCID -> 218933 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 14728 PERF.10496 - 10540

01	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	9349	2	299	9	N	272	187	1			117
02	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	7901	2	206	9	N	187	185	1			119
03	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	8579	2	228	9	N	207	184	1			142
04	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	7996	2	212	9	N	193	178	1			157
05	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	8201	2	229	9	N	208	184	1			181
06	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	7828	2	211	9	N	192	189	1			184
07	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	7730	2	206	9	N	187	184	1			187
08	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	7505	2	207	9	N	188	174	1			201
09	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	7825	2	210	9	N	191	181	1			211
10	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	7572	2	206	9	N	187	368	1			30
11	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	6891	2	186	9	N	169					199
*12	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6524	2	180	9	N	164	186	1			177

TOTAL GAS PROD: 96,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,345

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
BETHKE WELL #: 1 RRCID -> 249063 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10494 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	927	1	5387	3	N	146	176	1			189
							161	9									
02	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	847	1	5414	3	N	131	168	1			152
							144	9									
03	6665	X	5996	-0-	-669	-0-	931	1	4931	3	N	122	163	1			111
							134	9									
04	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	910	1	5774	3	N	152	160	1			103
							167	9									
05	6479	X	5278	-0-	-1201	-0-	927	1	4271	3	N	73					176
							80	9									
06	6450	X	2384	-0-	-4066	-0-	823	1	1546	3	N	14	148	1			42
							15	9									
07	6665	X	803	-0-	-5862	-0-	574	1	229	3	N	-0-					42
08	6665	X	38	-0-	-6627	-0-	27	1	11	3	N	-0-					42
09	6450	X	120	-0-	-6330	-0-	89	1	31	3	N	-0-					42
10	5270	X	137	-0-	-5133	-0-	92	1	45	3	N	-0-					42
11	2370	X	558	-0-	-1812	-0-	511	1	47	3	N	-0-					42
12	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 35,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 638

BETHKE WELL #: 2 RRCID -> 266666 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10576 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	452	-0-	-13	-0-	65	1	380	3	N	6	14	1			15
							7	9									
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	49	1	314	3	N	6	11	1			10
							7	9									
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	61	1	324	3	N	10	12	1			8
							11	9									
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	50	1	318	3	N	8	10	1			6
							9	9									
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	65	1	298	3	N	8					14
							9	9									
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	137	1	256	3	N	26	28	1			12
							29	9									
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	418	1	166	3	N	23					35
							25	9									
08	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	965	1	400	3	N	-0-					35
09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	871	1	305	3	N	-0-					35
10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	900	1	437	3	N	-0-					35
11	1320	N	491	-0-	-829	-0-	449	1	42	3	N	-0-					35
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 7,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WELDER RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 222477 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10306 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2568	2	200	9	N	182	182	1			-0-
03	3100	N	4431	-0-	1331	1331	1	1	4430	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	2898	-0-	-102	1229	2708	2	190	9	N	173	173	1			-0-
05	1229	N	-0-	-0-	-1229	-0-					N	-0-					-0-
06	1830	X	1624	-0-	-206	-0-	1	1	1623	2	N	-0-					-0-
07	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	1	1	2812	2	N	-0-					-0-
08	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2012	2	189	9	N	172	172	1			-0-
09	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	814	1	1860	2	N	-0-					-0-
10	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	814	1	3694	2	N	-0-					-0-
*11	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	814	1	4034	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	3964	-0-	864	864	814	1	3150	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 527

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
DE LA GARZA GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 226885 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 8008 - 8047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263 X	1957	-0-	-306	-0-	1931	2	26	9	N	24					115
02	2044 X	1673	-0-	-371	-0-	1661	2	12	9	N	11					126
03	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	2185	2	72	9	N	65					191
04	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	2134	2	65	9	N	59	177	1			73
05	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	2087	2	50	9	N	45					118
06	2190 X	1866	-0-	-324	-0-	1820	2	46	9	N	42					160
07	2263 X	2110	-0-	-153	-0-	2093	2	17	9	N	15					175
08	2263 X	1515	-0-	-748	-0-	1487	2	28	9	N	25					200
09	2190 X	1522	-0-	-668	-0-	1478	2	44	9	N	40	177	1			63
10	2139 X	1593	-0-	-546	-0-	1563	2	30	9	N	27					90
11	2040 X	1937	-0-	-103	-0-	1898	2	39	9	N	35					125
12	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: 20,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 388

MARSHALL, EAST (WILCOX 9410) 57721 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 106939 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10672 - 10698

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
*11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, EAST (YEGUA 5300) 57721 590 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CARMICHAEL WELL #: A 2 RRCID -> 134979 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5309 - 5325

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, EAST (YEGUA 5523) 57721 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CARMICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 126215 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5530 - 5534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, S. (COOK MTN, II) 57728 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DIRNETT, INC. 220847
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 220036 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5350 - 5354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, S.W. (MIOCENE 2350) 57732 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAWKINS SHALLOW G. U. WELL #: 1 RRCID -> 200546 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 2317 - 2325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY ELLEN OCONNOR (D-1) 57911 052 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
OCONNOR, MARY ELLEN WELL #: 32 RRCID -> 079074 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 4107 - 4110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY ELLEN OCONNOR (FQ-25) 57911 234 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
OCONNOR, MARY ELLEN WELL #: 28 U RRCID -> 049774 COMPL. DATE 11/24/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5818 - 5824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY ELLEN OCONNOR (FQ-40 SAND) 57911 338 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "B" WELL #: 11 RRCID -> 145243 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5875 - 5883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS "B" WELL #: 35 RRCID -> 228252 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5870 - 5878

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY ELLEN OCONNOR (FS-1) 57911 416 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
OCONNOR, M. E. WELL #: 21 RRCID -> 045119 COMPL. DATE 11/11/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4910 - 4930

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY ELLEN OCONNOR (FS-1) //CONT.// 57911 416 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
O'CONNOR ENERGY MANAGEMENT, LLC 617018
OCONNOR, L. W. WELL #: 4 RRCID -> 002990 COMPL. DATE 01/29/1954 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4925 - 4935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, LAWRENCE W. WELL #: 5 RRCID -> 263094 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4931 - 4948

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY ELLEN OCONNOR (FT-5) 57911 530 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS 'B' WELL #: 13 RRCID -> 179411 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5520 - 5554

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY ELLEN OCONNOR (FT-18 SAND) 57911 572 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMAS O'CONNOR "B" WELL #: 32 RRCID -> 257764 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5632 - 5645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR ENERGY MANAGEMENT, LLC 617018
O'CONNOR, MARY ELLEN WELL #: B 8 RRCID -> 158450 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5562 - 5570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY ELLEN OCONNOR (H- 50) 57911 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS 'B' WELL #: 17 RRCID -> 166958 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4497 - 4502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	1		N	-0-			-0-
02	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	1		N	-0-			-0-
03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	1		N	-0-			-0-
04	960 N	100	-0-	-860	-0-	100	1		N	-0-			-0-
05	1147 N	325	-0-	-822	-0-	325	1		N	-0-			-0-
06	510 N	378	-0-	-132	-0-	378	1		N	-0-			-0-
07	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	1		N	-0-			-0-
08	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	1		N	-0-			-0-
09	390 N	300	-0-	-90	-0-	300	1		N	-0-			-0-
10	744 N	352	-0-	-392	-0-	352	1		N	-0-			-0-
*11	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	1		N	-0-			-0-
*12	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY ELLEN OCONNOR (H- 50) //CONT.// 57911 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
O'CONNOR ENERGY MANAGEMENT, LLC 617018
O'CONNOR, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 156615 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 4532 - 4536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY ELLEN OCONNOR (H-117) 57911 754 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "B" WELL #: 16 RRCID -> 146764 COMPL. DATE 08/30/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4919 - 4925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS "B" WELL #: 24 RRCID -> 147288 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4907 - 4913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	252	-0-	-89	-0-	252	1			N	-0-					-0-
02	336	N	293	-0-	-43	-0-	293	1			N	-0-					-0-
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	1			N	-0-					-0-
04	240	N	34	-0-	-206	-0-	34	1			N	-0-					-0-
05	310	N	165	-0-	-145	-0-	165	1			N	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	1			N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	1			N	-0-					-0-
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	1			N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	1			N	-0-					-0-
11	600	N	279	-0-	-321	-0-	279	1			N	-0-					-0-
*12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY ELLEN OCONNOR (H-117) //CONT.// 57911 754 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O'CONNOR, THOMAS 'B' WELL #: 44D RRCID -> 175309 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4938 - 4944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY ELLEN OCONNOR (3100) 57911 910 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
EL OSO CATTLE COMPANY WELL #: 24 RRCID -> 154721 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3152 - 3160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY ELLEN OCONNOR (4175) 57911 974 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
O'CONNOR ENERGY MANAGEMENT, LLC 617018
O'CONNOR, MARY ELLEN WELL #: E 4 RRCID -> 186393 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 4144 - 4153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY ELLEN OCONNOR (5000) 57911 982 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
OCONNOR, MARY ELLEN WELL #: 53 RRCID -> 130673 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4962 - 4972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSINGILL, S. (4590 SD.) 58133 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
HYNES, JAMES AGNES WELL #: 3 RRCID -> 032945 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4556 - 4560

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYNES, JAMES AGNES WELL #: 2 RRCID -> 128350 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 2410 - 2510

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSINGILL, S. (4600 FB B) 58133 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
HYNES, JAMES AGNES WELL #: 4 RRCID -> 033039 COMPL. DATE 04/26/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4602 - 4610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSINGILL, S. (4625 SD.) 58133 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
HYNES, JAMES AGNES WELL #: 22 RRCID -> 129347 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4656 - 4662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA BAY (BOL MEX) 58192 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
SONTERRA OPERATING, INC. 802302
STATE TRACT 150 WELL #: 2 RRCID -> 216125 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9340 - 9352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA BAY (BOL MEX) //CONT.// 58192 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
SONTERRA OPERATING, INC. //CONT.// 802302
STATE TRACT 150-1 WELL #: 1ST RRCID -> 252274 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9710 - 9722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA BAY (2100) 58192 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
HIGH ISLAND GAS LLC 385533
STATE TRACT 105 WELL #: 11 RRCID -> 150659 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 2106 - 2109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA BAY (2600) 58192 781 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
HIGH ISLAND GAS LLC 385533
STATE TRACT 106, S/2 WELL #: 1 RRCID -> 184227 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 5366 PERF. 2637 - 2641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA BLOCK 629 (4300) 58207 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 629-L SW/4 WELL #: 1UT RRCID -> 092197 COMPL. DATE 01/31/1981 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 4304 - 4331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 629-L SW/4 WELL #: 4 RRCID -> 106159 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 4873 - 4921

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA BLOCK 629 (PLAYA B) 58207 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 659-L NW/4 WELL #: 3 L RRCID -> 157076 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 5565 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEW GEORGE (FRIO 1980) 58313 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
SLIMHOLE ENGINEERING CO., INC. 788557
LA QUE SE FUE WELL #: 1 RRCID -> 148202 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 1956 - 1966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP) 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 8 RRCID -> 233750 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10866 - 11276

01	2728 X	2430	-0-	-298	-0-	1077	1	1224	2	N	117	82	1			68
						129	9									
02	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	2903	1	1126	2	N	237	204	1			101
						261	9									
03	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	3005	1	1138	2	N	31	98	1			34
						34	9									
04	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	2164	1	1214	2	N	238	191	1			81
						262	9									
05	4650 X	4110	-0-	-540	-0-	2803	1	1164	2	N	130	110	1			101
						143	9									
06	4500 X	1922	-0-	-2578	-0-	1039	1	781	2	N	93	17	1			177
						102	9									
07	4650 X	2070	-0-	-2580	-0-	786	1	1188	2	N	87	230	1			34
						96	9									
08	4185 X	1639	-0-	-2546	-0-	660	1	928	2	N	46	31	1			49
						51	9									
09	3990 X	1835	-0-	-2155	-0-	751	1	1027	2	N	52	70	1			31
						57	9									
10	4123 X	2344	-0-	-1779	-0-	1032	1	1250	2	N	56	82	1			5
						62	9									
11	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	1105	1	1202	2	N	59	41	1			23
						65	9									
*12	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	1034	1	1208	2	N	65	42	1			46
						72	9									

TOTAL GAS PROD: 33,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,211

TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 7 RRCID -> 234224 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10601 - 10990

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	21	1			41
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	51	1			49
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	24	1			40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	47	1			52
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32	27	1			57
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	4	1			76
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	45	1			58
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	15	1			66
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	35	1			57
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	41	1			47
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	20	1			57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	21	1			69

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 388

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
MAUDE B. TRAYLOR "B" WELL #: 9 RRCID -> 237664 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10900 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2347	-0-	-443	-0-	1087	1	1235	2	N	23	16	1			15
							25	9									
02	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	1969	1	764	2	N	31	25	1			21
							34	9									
03	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	2545	1	964	2	N	8	24	1			5
							9	9									
04	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	3565	1	1999	2	N	59	47	1			17
							65	9									
05	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	3024	1	1256	2	N	22					39
							24	9									
06	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	2848	1	2139	2	N	291	327	1			3
							320	9									
07	11867	X	11867	-0-	-0-	-0-	4639	1	7015	2	N	194	197	1			-0-
							213	9									
08	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	3504	1	4925	2	N	176	117	1			59
							194	9									
09	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	3954	1	5408	2	N	168	193	1			34
							185	9									
10	11873	X	10155	-0-	-1718	-0-	4523	1	5476	2	N	142	176	1			-0-
							156	9									
11	11490	X	8890	-0-	-2600	-0-	4193	1	4563	2	N	122	104	1			18
							134	9									
12	11873	X	9896	-0-	-1977	-0-	4496	1	5254	2	N	133	91	1			60
							146	9									

TOTAL GAS PROD: 82,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,369

TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 10 RRCID -> 248628 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11446 - 12054

01	496	N	308	-0-	-188	-0-	136	1	155	2	N	15	10	1			9
							17	9									
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	364	1	141	2	N	32					41
							35	9									
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	349	1	132	2	N	5	12	1			34
							6	9									
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	271	1	152	2	N	29	23	1			40
							32	9									
05	589	N	546	-0-	-43	-0-	373	1	155	2	N	16	14	1			42
							18	9									
06	480	N	358	-0-	-122	-0-	198	1	149	2	N	10					52
							11	9									
07	465	N	293	-0-	-172	-0-	111	1	168	2	N	13	22	1			43
							14	9									
08	558	N	213	-0-	-345	-0-	83	1	117	2	N	12	8	1			47
							13	9									
09	360	N	237	-0-	-123	-0-	94	1	129	2	N	13	18	1			42
							14	9									
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	129	1	156	2	N	15	20	1			37
							17	9									
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	138	1	150	2	N	15	10	1			42
							17	9									
*12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	133	1	156	2	N	16	11	1			47
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 4,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 259742 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15226 PERF.10326 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1675	N	1169	-0-	-506	-0-	310	1	831	2	N	25					76
							28	9									
02	924	X	723	-0-	-201	-0-	697	2	26	9	N	24					100
03	1023	N	799	-0-	-224	-0-	770	2	29	9	N	26					126
04	990	N	754	-0-	-236	-0-	726	2	28	9	N	25					151
05	806	N	757	-0-	-49	-0-	731	2	26	9	N	24					175
06	780	N	728	-0-	-52	-0-	659	2	69	9	N	63	177	1			61
07	775	N	663	-0-	-112	-0-	633	2	30	9	N	27					88
08	744	N	502	-0-	-242	-0-	481	2	21	9	N	19					107
09	720	N	594	-0-	-126	-0-	570	2	24	9	N	22					129
10	651	N	644	-0-	-7	-0-	616	2	28	9	N	25					154
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	604	2	42	9	N	38	164	1			28
*12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	663	2	29	9	N	26					54

TOTAL GAS PROD: 8,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TRAYLOR, MAUDE B. MRS. WELL #: 7 RRCID -> 119772 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10210 - 10847

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX BAY STATE TRACT NO. 59 WELL #: 1 RRCID -> 128647 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11250 - 11400

01	155	N	133	-0-	-22	-0-	22	1	111	2	Y	-0-					30
02	168	N	41	-0-	-127	-0-	6	1	35	2	Y	-0-					30
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	21	1	117	2	Y	-0-					30
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	23	1	135	2	Y	-0-					30
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	22	1	125	2	Y	2					32
							2	9									
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	14	1	77	2	Y	2					34
							2	9									
07	155	N	96	-0-	-59	-0-	16	1	80	2	Y	-0-					34
08	155	N	69	-0-	-86	-0-	11	1	58	2	Y	-0-					34
09	90	N	49	-0-	-41	-0-	6	1	43	2	Y	-0-					34
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	22	1	95	2	Y	-0-					34
*11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	27	1	100	2	Y	-0-					34
*12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	17	1	113	2	Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 1,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 1 RRCID -> 225770 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 11499 PERF. 9866 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	607	1	3074	2	N	50					251
							55	9									
02	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	648	1	3490	2	N	96					347
							106	9									
03	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	663	1	3706	2	N	106	171	1			282
							117	9									
04	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	676	1	4033	2	N	101	180	1			203
							111	9									
05	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	739	1	4166	2	N	115					318
							127	9									
06	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	702	1	3758	2	N	154	183	1			289
							169	9									
07	4991	X	4449	-0-	-542	-0-	702	1	3616	2	N	119	178	1			230
							131	9									
08	5022	X	3324	-0-	-1698	-0-	508	1	2732	2	N	76					306
							84	9									
09	4860	X	1778	-0-	-3082	-0-	201	1	1527	2	N	45					351
							50	9									
10	5022	X	3157	-0-	-1865	-0-	588	1	2515	2	N	49	182	1			218
							54	9									
*11	4620	X	2777	-0-	-1843	-0-	562	1	2116	2	N	90					308
							99	9									
12	4464	X	3396	-0-	-1068	-0-	440	1	2876	2	N	73	183	1			198
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 45,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,074

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 2 RRCID -> 226803 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 12079 PERF.10304 - 10944

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 59 WELL #: 2 RRCID -> 229647 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 11301 PERF.10469 - 10476

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MAUDE TRAYLOR A WELL #: 5 RRCID -> 233423 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9556 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	16	1	80	2	N	27					87
							30	9									
02	112	N	40	-0-	-72	-0-	5	1	25	2	N	9					96
							10	9									
03	155	N	49	-0-	-106	-0-	6	1	34	2	N	8					104
							9	9									
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	75	2	N	36					140
							40	9									
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	20	1	113	2	N	31					171
							34	9									
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	32	1	171	2	N	22					193
							24	9									
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	57	1	297	2	N	19					212
							21	9									
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	55	1	295	2	N	18					230
							20	9									
09	240	N	17	-0-	-223	-0-	2	1	15	2	N	-0-					230
10	372	N	217	-0-	-155	-0-	40	1	170	2	N	6					236
							7	9									
*11	360	N	48	-0-	-312	-0-	10	1	36	2	N	2					238
							2	9									
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	N	11	178	1			71
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 1,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 3ST RRCID -> 239220 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13797 PERF.12182 - 12404

01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	88	1	443	2	N	24					135
							26	9									
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	58	1	311	2	N	-0-					135
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	113	1	632	2	N	-0-					135
04	540	N	254	-0-	-286	-0-	36	1	215	2	N	3					138
							3	9									
05	403	N	61	-0-	-342	-0-	9	1	52	2	N	-0-					138
06	720	N	42	-0-	-678	-0-	7	1	35	2	N	-0-					138
07	248	N	57	-0-	-191	-0-	9	1	48	2	N	-0-					138
08	62	N	15	-0-	-47	-0-	2	1	13	2	N	-0-					138
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	31	1	237	2	N	-0-					138
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	21	1	89	2	N	5					143
							6	9									
*11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	23	1	87	2	N	13					156
							14	9									
*12	279	N	44	-0-	-235	-0-	6	1	38	2	N	-0-	20	6			136

TOTAL GAS PROD: 2,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MAUDE TRAYLOR A WELL #: 6 RRCID -> 245519 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9874 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	755 155	1 9	3823	2	N	141	190	1			152
02	4284	X	4154	-0-	-130	-0-	627 150	1 9	3377	2	N	136					288
03	4743	X	4347	-0-	-396	-0-	637 153	1 9	3557	2	N	139	183	1			244
04	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	645 133	1 9	3846	2	N	121	189	1			176
05	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	698 150	1 9	3936	2	N	136					312
06	4590	X	4511	-0-	-79	-0-	685 155	1 9	3671	2	N	141	187	1			266
07	4774	X	4471	-0-	-303	-0-	704 140	1 9	3627	2	N	127	176	1			217
08	4774	X	3161	-0-	-1613	-0-	480 103	1 9	2578	2	N	94					311
09	4620	X	3425	-0-	-1195	-0-	384 119	1 9	2922	2	N	108	187	1			232
10	4774	X	4443	-0-	-331	-0-	817 134	1 9	3492	2	N	122					354
*11	4500	X	4004	-0-	-496	-0-	818 105	1 9	3081	2	N	95	184	1			265
12	4464	X	3452	-0-	-1012	-0-	446 90	1 9	2916	2	N	82	181	1			166

TOTAL GAS PROD: 50,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,442

WAGNER OIL COMPANY 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 26 RRCID -> 147633 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10494 - 10631

01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	22 17	1 9	275	2	Y	15					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	31	1			22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 314 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 27-L RRCID -> 148603 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10026 - 10594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 36 RRCID -> 166338 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10694 - 10748

01	698 N	698	-0-	-0-	-0-	47	1	571	2	Y	73					202
						80	9									
02	689 N	689	-0-	-0-	-0-	51	1	606	2	Y	29	136	1			95
						32	9									
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	42	1	507	2	Y	46					141
						51	9									
04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	54	1	624	2	Y	69					210
						76	9									
05	867 N	867	-0-	-0-	-0-	55	1	731	2	Y	74	159	1			125
						81	9									
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	69	1	781	2	Y	88					213
						97	9									
07	844 N	844	-0-	-0-	-0-	75	1	684	2	Y	77	165	1			125
						85	9									
08	966 N	966	-0-	-0-	-0-	72	1	815	2	Y	72					197
						79	9									
09	960 N	683	-0-	-277	-0-	67	1	553	2	Y	57					254
						63	9									
10	893 N	893	-0-	-0-	-0-	106	1	730	2	Y	52	178	1			128
						57	9									
11	930 N	842	-0-	-88	-0-	93	1	654	2	Y	86					214
						95	9									
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					214

TOTAL GAS PROD: 8,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 723

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 40 RRCID -> 232800 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10196 - 10749

01	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	138	1	2206	2	N	43	173	1			84
						47	9									
02	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	120	1	1636	2	N	39					123
						43	9									
03	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	128	1	1112	2	N	26					149
						29	9									

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2017

TOTAL GAS PROD: 5,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 42 RRCID -> 232884 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9992 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 44 RRCID -> 251312 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 14725 PERF.14016 - 14216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 1 RRCID -> 106827 COMPL. DATE 04/24/1983 TOTAL DEPTH 15302 PERF.10242 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	130 42	1 9	922	2	N	38					158
02	784	N	737	-0-	-47	-0-	18 41	1 9	678	2	N	37	108	1			87
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	78 34	1 9	923	2	N	31					118
04	1050	N	960	-0-	-90	-0-	18 171	1 9	771	2	N	155	181	1			92
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	154 120	1 9	880	2	N	109	97	1			104
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	11 120	1 9	614	2	N	109	134	1			79
07	992	N	895	-0-	-97	-0-	41 37	1 9	817	2	N	34	29	1			84
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	25 22	1 9	534	2	N	20					104
09	750	N	665	-0-	-85	-0-	25 50	1 9	590	2	N	45					149
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	21 53	1 9	675	2	N	48	142	1			55
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	10 43	1 9	653	2	N	39					94
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 9,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 665

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TRAYLOR, M.B. EST. WELL #: 2 RRCID -> 127387 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11536 PERF.10430 - 10468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAYLOR, M.B. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154264 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10400 - 10427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					125
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	75	76	1			124
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	63 42	1 9	2672	2	N	38					162
05	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	322 165	1 9	1842	2	N	150	187	1			125
06	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	32 123	1 9	1756	2	N	112	140	1			97
07	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	78 198	1 9	1568	2	N	180	173	1			104
08	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	48 132	1 9	1041	2	N	120					224
09	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	74 107	1 9	1721	2	N	97	165	1			156
10	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	48 101	1 9	1491	2	N	92	176	1			72
11	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	23 86	1 9	1539	2	N	78	86	1			64
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 15,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 942

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 3 RRCID -> 230380 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12145 PERF.10566 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	260	1	1845	2	N	44					125
							48	9									
02	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	52	1	1919	2	N	70	76	1			119
							77	9									
03	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	174	1	2059	2	N	56	60	1			115
							62	9									
04	2070	N	1534	-0-	-536	-0-	34	1	1438	2	N	56	83	1			88
							62	9									
05	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	324	1	1855	2	N	62	84	1			66
							68	9									
06	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	35	1	1938	2	N	63	85	1			44
							69	9									
07	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	93	1	1853	2	N	30					74
							33	9									
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	28	1	599	2	N	39					113
							43	9									
09	2040	N	1589	-0-	-451	-0-	65	1	1524	2	N	-0-					113
10	3100	N	3192	-0-	92	92	97	1	3023	2	N	65	62	1			116
							72	9									
11	2644	N	2552	-0-	-92	-0-	36	1	2433	2	N	75	82	1			109
							83	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

TOTAL GAS PROD: 22,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 560

TRAYLOR, M. B., EST. WELL #: 3 RRCID -> 233313 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10322 - 10370

01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	180	1	1277	2	N	77	81	1			66
							85	9									
02	2268	X	1144	-0-	-1124	-0-	27	1	1006	2	N	101					167
							111	9									
03	2511	X	1196	-0-	-1315	-0-	87	1	1032	2	N	70	122	1			115
							77	9									
04	2430	X	1885	-0-	-545	-0-	41	1	1767	2	N	70	100	1			85
							77	9									
05	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	1092	1	6243	2	N	570	531	1			124
							627	9									
06	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	84	1	4620	2	N	388	460	1			52
							427	9									
07	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	260	1	5180	2	N	349	308	1			93
							384	9									
08	3100	N	4219	-0-	1119	1119	180	1	3857	2	N	165	179	1			79
							182	9									
09	3198	X	2079	-0-	-1119	-0-	82	1	1913	2	N	76	67	1			88
							84	9									
10	2511	X	1870	-0-	-641	-0-	54	1	1680	2	N	124	122	1			90
							136	9									
11	2430	X	1831	-0-	-599	-0-	25	1	1660	2	N	133	166	1			57
							146	9									
12	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 34,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,123

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 4 RRCID -> 248874 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9832 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	63 42	1 9	443	2	N	38	103	1			52
02	1540	N	45	-0-	-1495	-0-	1 3	1 9	41	2	N	3					55
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	11 4	1 9	128	2	N	4					59
04	540	N	136	-0-	-404	-0-	3 2	1 9	131	2	N	2					61
05	3100	N	8106	-0-	5006	5006	1170 244	1 9	6692	2	N	222	173	1			110
06	3000	N	7146	-0-	4146	9152	123 234	1 9	6789	2	N	213	273	1			50
07	3100	N	5355	-0-	2255	11407	243 261	1 9	4851	2	N	237	177	1			110
08	3100	N	3554	-0-	454	11861	151 161	1 9	3242	2	N	146	182	1			74
09	15755	X	3894	-0-	-11861	-0-	152 194	1 9	3548	2	N	176	120	1			130
10	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	128 215	1 9	3992	2	N	195	222	1			103
11	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	52 177	1 9	3518	2	N	161	199	1			65
12	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 37,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,397

MAUDE B. TRAYLOR (OATS) 58429 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
WAGNER OIL COMPANY 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 45 RRCID -> 256605 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 12001 PERF. 7716 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8259		8259	-0-	-0-	-0-	484 66	1 9	7709	2	N	60					212
02	8755	R	8755	-0-	-0-	-0-	600 64	1 9	8091	2	N	58					270
03	5979	R	5979	-0-	-0-	-0-	617 77	1 9	5285	2	N	70	174	1			166
04	9270	#	7547	-0-	-1723	-0-	572 65	1 9	6910	2	N	59					225
05	9703	#	9205	-0-	-498	-0-	297 56	1 9	8852	2	N	51					276
06	9390	#	9202	-0-	-188	-0-	360 17	1 9	8825	2	N	15	179	1			112
07	9703	#	8402	-0-	-1301	-0-	491 30	1 9	7881	2	N	27					139
08	7812	#	7604	-0-	-208	-0-	508 9	1 9	7087	2	N	8					147
09	9210	#	5497	-0-	-3713	-0-	372 14	1 9	5111	2	N	13					160
10	9517	#	7690	-0-	-1827	-0-	896 13	1 9	6781	2	N	12					172
11	9210	#	8624	-0-	-586	-0-	913 33	1 9	7678	2	N	30					202
12	8401	#	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT					202

TOTAL GAS PROD: 86,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 403

MAUDE B. TRAYLOR (7200) 58429 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
WAGNER OIL COMPANY 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 6 RRCID -> 046118 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 7183 - 7191

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR (7500) 58429 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
WAGNER OIL COMPANY 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 9 RRCID -> 203117 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7490 - 7508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR (7700) 58429 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
STATE TRACT 77 WELL #: 1 RRCID -> 255118 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8335 - 8340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR (7700) //CONT.// 58429 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
WAGNER OIL COMPANY 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 30 RRCID -> 181999 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7974 - 8000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 29 RRCID -> 198232 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7696 - 7714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 39 RRCID -> 211823 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 16986 PERF. 7710 - 7782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	35 2	Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 38 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR (8150 SAND) 58429 749 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TRAYLOR, M.B., EST. WELL #: 2 RRCID -> 237206 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11536 PERF. 8050 - 8060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR, CENTRAL (40) 58430 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
TRAYLOR, M.B. "B" WELL #: 5 RRCID -> 158527 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 12108 PERF.10499 - 10511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (28) 58432 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 7 RRCID -> 061402 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5205 - 5220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (28) //CONT.// 58432 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
TRAYLOR, W. L. "D" WELL #: 8 RRCID -> 231336 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8235 - 8244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (30) 58432 301 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
TRAYLOR, MAUDE WELL #: 8 L RRCID -> 072084 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 8720 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	2016					N	15	10	1			10
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	2016					N	23					33
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	2016					N	30	63	1			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	2016					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	2016					N	-0-					-0-
06	INJECT	687	-0-	687	2703	349	1	262	2	N	69	63	1			6
						76	9									
07	INJECT	449	-0-	449	3152	162	1	245	2	N	38					44
						42	9									
08	INJECT	246	-0-	246	3398	87	1	123	2	N	33					77
						36	9									
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	3398					N	87	93	1			71
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	3398					N	47	94	1			24
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	3398					N	49	73	1			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	3398					N	95					95

TOTAL GAS PROD: 1,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 486

TRAYLOR, MAUDE WELL #: 14 RRCID -> 210541 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8562 - 8683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (40) 58432 473 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 10 RRCID -> 133415 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8724 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	136	1	155	2	Y	21	15	1			12
							23	9									
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	364	1	141	2	Y	29	26	1			15
							32	9									
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	301	1	114	2	Y	74	89	1			-0-
							81	9									
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	1388	1	1043	2	Y	97	88	1			9
							107	9									
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	401	1	607	2	Y	42					51
							46	9									
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	213	1	299	2	Y	23					74
							25	9									
09	2550	N	1017	-0-	-1533	-0-	401	1	549	2	Y	61	65	1			70
							67	9									
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	516	1	625	2	Y	36	66	1			40
							40	9									
11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	564	1	614	2	Y	34	63	1			11
							37	9									
*12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	537	1	628	2	Y	67					78
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 10,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 484

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (43) 58432 559 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 1 RRCID -> 129631 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 11322 PERF. 9044 - 9063

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 12 RRCID -> 200557 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8960 - 8976

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (44) 58432 602 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: B 6 RRCID -> 168333 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 14995 PERF.11695 - 11718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (78-A) 58432 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
TRAYLOR, MAUDE B. 'B' WELL #: 1 RRCID -> 159322 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 14579 PERF.10064 - 10086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	21	1			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59	51	1			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	24	1			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59	47	1			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	27	1			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	4	1			51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	45	1			33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	15	1			41
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	35	1			32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	41	1			22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	20	1			32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	21	1			44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 387

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (80) 58432 817 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 13 RRCID -> 151098 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9653 - 9692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (85) 58432 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 3 RRCID -> 157815 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 11335 PERF. 9975 - 10032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	5	1			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	30	1			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	348	-0-	348	348	178	1	134	2	Y	33	30	1			3
						36	9									
07	14B2 EXT	269	-0-	269	617	101	1	153	2	Y	14					17
						15	9									
08	753 N	136	-0-	-617	-0-	53	1	74	2	Y	8					25
						9	9									
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	21	22	1			24
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	12	23	1			13
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	11	22	1			2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					25

TOTAL GAS PROD: 753 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

MAUDE B. TRAYLOR, S. (BECK, LO.) 58435 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
WAGNER OIL COMPANY 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 30C RRCID -> 162579 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7760 - 7790

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAURBRO 58449 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
MAURBRO FIELD/MARG/UNIT #1 WELL #: 1007 RRCID -> 158909 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 5200 - 5205

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAURBRO //CONT.// 58449 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
MAURBRO FIELD/MARG/UNIT NO.1 WELL #: 1406 RRCID -> 159444 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5168 - 5210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAURBRO (CMV SAND) 58449 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
MIKE STAUSS WELL #: 26 RRCID -> 280647 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 5788 - 5795

01	6190	6190	-0-	-0-	-0-	6190	1			N	-0-					1
02	5541	5541	-0-	-0-	-0-	5539	1	2	9	N	2	3	1			-0-
03	5660	5660	-0-	-0-	-0-	5660	1			N	-0-					-0-
04	5459	5459	-0-	-0-	-0-	5459	1			N	-0-					-0-
05	6957	6957	-0-	-0-	-0-	6957	1			N	-0-					-0-
06	6957	6121	-0-	-836	-0-	6121	1			N	-0-					-0-
07	6339	6339	-0-	-0-	-0-	6339	1			N	-0-					-0-
08	5146	3881	-0-	-1265	-0-	3881	1			N	-0-					-0-
09	4980	765	-0-	-4215	-0-	765	1			N	-0-					-0-
10	5146	3195	-0-	-1951	-0-	3195	1			N	-0-					-0-
11	4980	2166	-0-	-2814	-0-	2166	1			N	-0-					-0-
12	5146	161	-0-	-4985	-0-	161	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAURBRO (DINGER SAND) 58449 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
MIKE STAUSS WELL #: 26 RRCID -> 261788 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6322 - 6328

01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAURBRO (MARGINULINA 5100) 58449 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BONNOT, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 138303 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5182 - 5190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAURBRO (PRITCHETT) 58449 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
STRAUSS WELL #: 24 RRCID -> 256612 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 4570 - 4590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAURBRO (5530) 58449 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
ALBERTA GAYLE WELL #: 11 RRCID -> 229707 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5565 - 5568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAURITZ (5700) 58469 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
FREDCO 284921
MAURITZ, H. & TRUST WELL #: 1 RRCID -> 074620 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 7013 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAURITZ, WEST (6550) 58476 852 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
PATMAN WELL #: 1 RRCID -> 249326 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6501 - 6510

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11376 09/08/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXINE, EAST (MACKHANK) 58526 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY GAS UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 097328 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 7224

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXINE, EAST (MASSIVE) 58526 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 180278 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 7467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXINE, EAST (MASSIVE, LO.) 58526 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BRITANCO, L.L.C. 093620
EAST MAXINE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 070760 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8166 - 8420

01	248	N	137	-0-	-111	-0-	137	2		Y	-0-					84
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		Y	-0-					84
03	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2		Y	-0-					84
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		Y	-0-					84
05	248	N	162	-0-	-86	-0-	162	2		Y	-0-					84
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		Y	-0-					84
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		Y	-0-					84
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		Y	-0-					84
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2		Y	-0-					84
10	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	2		Y	-0-					84
11	360	N	117	-0-	-243	-0-	117	2		Y	-0-					84
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2		Y	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 1,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDHOLM WELL #: 1 RRCID -> 071091 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 7978 - 8181

01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		Y	-0-					48
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		Y	-0-					48
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		Y	-0-					48
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-					48
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2		Y	-0-					48
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2		Y	-0-					48
07	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2		Y	-0-					48
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2		Y	-0-					48
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2		Y	-0-					48
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2		Y	-0-					48
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2		Y	-0-					48
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXINE, EAST (MASSIVE, LO.) //CONT.// 58526 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 173834 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 8005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXINE, EAST (MATULA) 58526 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GODFREY, PAWLIK GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 117969 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10164 - 10171

01	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	356	1	1928	2	N	24					97
						26	9									
02	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	349	1	1518	2	N	18					115
						20	9									
03	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	383	1	2101	2	N	25					140
						28	9									
04	2250 X	1966	-0-	-284	-0-	348	1	1597	2	N	19	2	8			157
						21	9									
05	2325 X	2010	-0-	-315	-0-	347	1	1646	2	N	15					172
						17	9									
06	2430 X	1977	-0-	-453	-0-	378	1	1592	2	N	6	1	8			177
						7	9									
07	2511 X	1668	-0-	-843	-0-	349	1	1249	2	N	64	198	1			43
						70	9									
08	2511 X	1929	-0-	-582	-0-	350	1	1565	2	N	13					56
						14	9									
09	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	353	1	1913	2	N	30	2	8			84
						33	9									
10	2046 X	1338	-0-	-708	-0-	330	1	994	2	N	13					97
						14	9									
11	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	376	1	1616	2	N	5					102
						6	9									
12	2387 X	1603	-0-	-784	-0-	372	1	1221	2	N	9					111
						10	9									

TOTAL GAS PROD: 23,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

MAXINE, EAST (MATULA) //CONT.// 58526 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
G FORCE ENERGY, LLC 292169
HERRING RANCH 67 WELL #: 2 RRCID -> 235608 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10084 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4160	2	30	9	N	27					72
02	4480	X	3807	-0-	-673	-0-	3778	2	29	9	N	26					98
03	5022	X	4203	-0-	-819	-0-	4152	2	51	9	N	46					144
04	4860	X	3936	-0-	-924	-0-	3900	2	36	9	N	33	72	1			105
05	5022	X	4029	-0-	-993	-0-	3987	2	42	9	N	38					143
06	4830	X	4736	-0-	-94	-0-	4694	2	42	9	N	38	90	1			91
07	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5152	2	29	9	N	26					117
08	4216	X	2927	-0-	-1289	-0-	2910	2	17	9	N	15					132
09	3930	X	3800	-0-	-130	-0-	914	1	2869	2	N	15					147
							17	9									
10	4898	X	4624	-0-	-274	-0-	1104	1	3520	2	N	-0-	131	1			16
11	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT					16
12	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 41,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

MAXINE, EAST (9100) 58526 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BRANDER, SAM H. 088618
SULLIVAN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 149025 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9184 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	144	1	4641	2	Y	23					23
							25	9									
02	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	170	1	5497	2	Y	23					46
							25	9									
03	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	161	1	5209	2	Y	23	69	1			-0-
							25	9									
04	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	161	1	5193	2	Y	20					20
							22	9									
05	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	194	1	6274	2	Y	20					40
							22	9									
06	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	187	1	6051	2	Y	16					56
							18	9									
07	4960	X	4228	-0-	-732	-0-	126	1	4084	2	Y	16					72
							18	9									
08	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	173	1	5590	2	Y	14					86
							15	9									
09	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	181	1	5870	2	Y	11					97
							12	9									
10	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	231	1	7477	2	Y	10					107
							11	9									
11	4800	X	317	-0-	-4483	-0-	9	1	298	2	Y	9					116
							10	9									
12	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					116

TOTAL GAS PROD: 58,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

MAXINE, EAST (9100) //CONT.// 58526 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BRANDER, SAM H. //CONT.// 088618
SULLIVAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221029 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9039 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	1938	-0-	-387	-0-	55 113	1 9	1770	2	Y	103	38	1			169
02	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	62 113	1 9	1986	2	Y	103	38	1			234
03	2325	X	2020	-0-	-305	-0-	55 179	1 9	1786	2	Y	163	97	1			300
04	2250	X	1851	-0-	-399	-0-	52 119	1 9	1680	2	Y	108	162	1			246
05	2325	X	1461	-0-	-864	-0-	39 163	1 9	1259	2	Y	148	202	1			192
06	2250	X	2114	-0-	-136	-0-	58 174	1 9	1882	2	Y	158	189	1			161
07	2325	X	1529	-0-	-796	-0-	41 171	1 9	1317	2	Y	155	215	1			101
08	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	59 95	1 9	1909	2	Y	86	49	1			138
09	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	73 108	1 9	2338	2	Y	98	40	1			196
10	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	57 83	1 9	1845	2	Y	75	110	1			161
11	2010	N	1422	-0-	-588	-0-	40 90	1 9	1292	2	Y	82	141	1			102
12	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: 21,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,279

SULLIVAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250834 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9009 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	X	475	-0-	-269	-0-	12 83	1 9	380	2	Y	75	75	1			-0-
02	644	N	566	-0-	-78	-0-	15 83	1 9	468	2	Y	75	75	1			-0-
03	589	N	533	-0-	-56	-0-	14 83	1 9	436	2	Y	75	75	1			-0-
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	16 110	1 9	530	2	Y	100	100	1			-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	16 88	1 9	523	2	Y	80	80	1			-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	15 88	1 9	471	2	Y	80	80	1			-0-
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	20 77	1 9	641	2	Y	70	70	1			-0-
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	18 77	1 9	581	2	Y	70	70	1			-0-
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	21 77	1 9	702	2	Y	70	70	1			-0-
10	744	N	628	-0-	-116	-0-	18 22	1 9	588	2	Y	20	20	1			-0-
11	660	N	546	-0-	-114	-0-	14 83	1 9	449	2	Y	75	75	1			-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 790

MAXINE, EAST (9100) //CONT.// 58526 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 115714 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8766 - 9198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXINE, EAST (8700) 58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BRANDER, SAM H. 088618
SULLIVAN UNIT WELL #: 13T RRCID -> 138099 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8698 - 8710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	123	1	3957	2	Y	22					178
						24	9									
02	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	113	1	3651	2	Y	22					200
						24	9									
03	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	103	1	3345	2	Y	23	49	1			174
						25	9									
04	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	99	1	3193	2	Y	20					194
						22	9									
05	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	140	1	4520	2	Y	20					214
						22	9									
06	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	124	1	3996	2	Y	16					230
						18	9									
07	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	122	1	3951	2	Y	16					246
						18	9									
08	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	115	1	3731	2	Y	14	173	1			87
						15	9									
09	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	76	1	2459	2	Y	12					99
						13	9									
10	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	69	1	2250	2	Y	8					107
						9	9									
*11	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	38	1	1222	2	Y	9					116
						10	9									
12	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					116

TOTAL GAS PROD: 37,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

MAXINE, EAST (8700) //CONT.// 58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BRANDER, SAM H. //CONT.// 088618
SULLIVAN, JAMES D. WELL #: 9 RRCID -> 146943 COMPL. DATE 08/03/1993 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8712 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	161	1	5194	2	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

SULLIVAN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 149739 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8770 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	59	1	1897	2	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
02	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	55	1	1781	2	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
03	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	49	1	1589	2	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
04	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	44	1	1430	2	Y	100	100	1			-0-
							110	9									
05	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	70	1	2249	2	Y	80	80	1			-0-
							88	9									
06	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	68	1	2200	2	Y	80	80	1			-0-
							88	9									
07	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	70	1	2265	2	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
08	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	67	1	2182	2	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
09	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	76	1	2459	2	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
10	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	71	1	2298	2	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
*11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	52	1	1673	2	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 820

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GODFREY, PAWLIK GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 119467 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8724 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXINE, EAST (8700) //CONT.// 58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
PAWLIK-GODFREY GU WELL #: 1 RRCID -> 151516 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8720 - 8731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	709	X	709	-0-	-0-	-0-	109	1	591	2	N	8	5	8			174
							9	9									
02	448	X	382	-0-	-66	-0-	71	1	311	2	N	-0-					174
03	534	X	534	-0-	-0-	-0-	82	1	452	2	N	-0-					174
04	690	X	574	-0-	-116	-0-	102	1	470	2	N	2	2	8			174
							2	9									
05	713	X	685	-0-	-28	-0-	118	1	561	2	N	5					179
							6	9									
06	690	X	384	-0-	-306	-0-	72	1	304	2	N	7					186
							8	9									
07	589	X	538	-0-	-51	-0-	116	1	415	2	N	6	163	1	1	8	28
							7	9									
08	682	X	462	-0-	-220	-0-	85	1	377	2	N	-0-					28
09	660	X	620	-0-	-40	-0-	97	1	523	2	N	-0-					28
10	682	X	543	-0-	-139	-0-	135	1	408	2	N	-0-					28
11	510	X	411	-0-	-99	-0-	74	1	318	2	N	17					45
							19	9									
12	651	X	416	-0-	-235	-0-	93	1	305	2	N	16					61
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 6,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

G FORCE ENERGY, LLC 292169
HERRING RANCH 67-1 WELL #: 1 RRCID -> 102317 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8704 - 8707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1391	2	17	9	N	15					103
02	2492	X	1353	-0-	-1139	-0-	1344	2	9	9	N	8					111
03	2759	X	1291	-0-	-1468	-0-	1280	2	11	9	N	10					121
04	2670	X	1381	-0-	-1289	-0-	1358	2	23	9	N	21	115	1			27
05	1984	X	1351	-0-	-633	-0-	1338	2	13	9	N	12					39
06	1650	X	1546	-0-	-104	-0-	1534	2	12	9	N	11					50
07	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	1842	2	11	9	N	10					60
08	1426	X	989	-0-	-437	-0-	980	2	9	9	N	8					68
09	1380	X	1107	-0-	-273	-0-	265	1	833	2	N	8					76
							9	9									
10	1612	X	1388	-0-	-224	-0-	331	1	1057	2	N	-0-	39	1			37
11	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					37
12	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 13,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

MAXINE, EAST (8700) //CONT.// 58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
G FORCE ENERGY, LLC //CONT.// 292169
MATULA, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 137952 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8670 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	349	X	349	-0-	-0-	-0-	329	2	20	9	N	18					62
02	310	X	310	-0-	-0-	-0-	302	2	8	9	N	7					69
03	403	X	402	-0-	-1	-0-	389	2	13	9	N	12					81
04	390	X	358	-0-	-32	-0-	351	2	7	9	N	6	7	1			80
05	403	X	301	-0-	-102	-0-	284	2	17	9	N	15					95
06	454	X	454	-0-	-0-	-0-	431	2	23	9	N	21	90	1			26
07	581	X	581	-0-	-0-	-0-	577	2	4	9	N	4					30
08	403	X	329	-0-	-74	-0-	325	2	4	9	N	4					34
*09	528	X	528	-0-	-0-	-0-	126	1	396	2	N	5					39
							6	9									
*10	748	X	748	-0-	-0-	-0-	176	1	562	2	N	9	21	1			27
							10	9									
11	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					27
12	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 4,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

HERRING RANCH 67 WELL #: 2 RRCID -> 156866 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8656 - 8678

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXINE, EAST (8400) 58526 857 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183193 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8250 - 8264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	142	1	1667	2	N	44					286
						48	9									
02	1960 N	1321	-0-	-639	-0-	96	1	1174	2	N	46					332
						51	9									
03	2108 N	1376	-0-	-732	-0-	109	1	1228	2	N	35					367
						39	9									
04	1800 N	1520	-0-	-280	-0-	111	1	1355	2	N	49	186	1			230
						54	9									
05	1457 N	1424	-0-	-33	-0-	105	1	1247	2	N	65	188	1			107
						72	9									
06	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	104	1	1219	2	N	95					202
						105	9									
07	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	147	1	2194	2	N	95	183	1			114
						105	9									
08	3100 N	3752	-0-	652	652	109	1	3626	2	N	15					129
						17	9									
09	2702 N	2050	-0-	-652	-0-	157	1	1849	2	N	40					169
						44	9									
10	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	185	1	2182	2	N	51					220
						56	9									
11	2100 X	1022	-0-	-1078	-0-	61	1	932	2	N	26	187	1			59
						29	9									
12	2170 X	1782	-0-	-388	-0-	88	1	1643	2	N	46					105
						51	9									

TOTAL GAS PROD: 22,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 607

HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225521 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	4929 X	4704	-0-	-225	-0-	364	1	4273	2	N	61					263
						67	9									
02	7319 X	7319	-0-	-0-	-0-	548	1	6666	2	N	95	193	1			165
						105	9									
03	7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	604	1	6817	2	N	52					217
						57	9									
04	6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	487	1	5976	2	N	44	172	1			89
						48	9									
05	4929 X	4331	-0-	-598	-0-	332	1	3968	2	N	28					117
						31	9									
06	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	448	1	5222	2	N	38					155
						42	9									
07	8339 X	8339	-0-	-0-	-0-	520	1	7771	2	N	44					199
						48	9									
08	4929 X	4122	-0-	-807	-0-	121	1	4001	2	N	-0-					199
09	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	452	1	5320	2	N	46					245
						51	9									
10	6376 X	6376	-0-	-0-	-0-	497	1	5850	2	N	26	182	1			89
						29	9									
11	4770 X	1175	-0-	-3595	-0-	72	1	1100	2	N	3					92
						3	9									
12	4929 X	2048	-0-	-2881	-0-	98	1	1939	2	N	10					102
						11	9									

TOTAL GAS PROD: 63,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 447

MAXINE, EAST (8400) //CONT.// 58526 857 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY, H.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129327 COMPL. DATE 03/13/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6689 - 6704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
ERICSON CLARK WELL #: 1Y RRCID -> 223255 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8290 - 8350

01	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-				107
02	1512 X	-0-	-0-	-1512	-0-					N	-0-				107
03	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-				107
04	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-				107
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
*12	220 X	220	-0-	-0-	-0-	191	2	29	9	N	26				133

TOTAL GAS PROD: 220 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

MAXINE, EAST (9500) 58526 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 159161 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9500 - 9543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371 #	3950	-0-	-421	-0-	229	1	3587	3	Y	122	115	1	5	8	101
						134	9									
02	3948 #	3618	-0-	-330	-0-	213	1	3278	3	Y	115	111	1	3	8	102
						127	9									
03	4309 #	3165	-0-	-1144	-0-	211	1	2868	3	Y	78	117	1	6	8	57
						86	9									
04	4170 #	833	-0-	-3337	-0-	82	1	721	3	Y	27					84
						30	9									
05	4309 #	879	-0-	-3430	-0-	89	1	779	3	Y	10					94
						11	9									
06	3870 #	1239	-0-	-2631	-0-	109	1	1097	3	Y	30					124
						33	9									
07	3999 #	823	-0-	-3176	-0-	78	1	725	3	Y	18					142
						20	9									
08	3162 #	195	-0-	-2967	-0-	21	1	161	3	Y	12	101	1			53
						13	9									
09	1230 #	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					53
10	1271 #	1207	-0-	-64	-0-	82	1	1089	3	Y	33					86
						36	9									
11	1230 #	1006	-0-	-224	-0-	87	1	867	3	Y	47	1	8			132
						52	9									
12	837 #	709	-0-	-128	-0-	61	1	640	3	Y	7	89	1			50
						8	9									

TOTAL GAS PROD: 17,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 499

MAXINE, EAST (9700) 58526 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
G FORCE ENERGY, LLC 292169
HERRING RANCH 67 WELL #: 2 RRCID -> 178915 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9632 - 9644

01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXINE, EAST (9800) 58526 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
RICHTER WELL #: 1 RRCID -> 257225 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9024 - 9033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	#	844	-0-	-117	-0-	255	1	561	2	N	25					110
							28	9									
02	868	#	579	-0-	-289	-0-	230	1	340	2	N	8					118
							9	9									
03	961	#	878	-0-	-83	-0-	170	1	688	2	N	18					136
							20	9									
04	954	R	954	-0-	-0-	-0-	230	1	700	2	N	22					158
							24	9									
05	1216	R	1216	-0-	-0-	-0-	300	1	903	2	N	12					170
							13	9									
06	840	#	626	-0-	-214	-0-	140	1	455	2	N	28					198
							31	9									
07	992	#	871	-0-	-121	-0-	170	1	688	2	N	12					210
							13	9									
08	1209	#	865	-0-	-344	-0-	140	1	719	2	N	5					215
							6	9									
09	1475	R	1475	-0-	-0-	-0-	180	1	1289	2	N	5					220
							6	9									
10	2883	#	1339	-0-	-1544	-0-	300	1	1039	2	N	-0-					220
11	1181	R	1181	-0-	-0-	-0-	300	1	873	2	N	7					227
							8	9									
*12	2407	R	2407	-0-	-0-	-0-	310	1	2097	2	N	-0-					227

TOTAL GAS PROD: 13,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

MAXINE, E. (10,000) 58526 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175658 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10016 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	#	4062	-0-	-61	-0-	240	1	3758	3	Y	58	51	1			50
							64	9									
02	3920		3778	-0-	-142	-0-	226	1	3487	3	Y	59	55	1	3	8	51
							65	9									
03	4340		4148	-0-	-192	-0-	281	1	3823	3	Y	40	58	1	5	8	28
							44	9									
04	4200		3866	-0-	-334	-0-	392	1	3455	3	Y	17					45
							19	9									
05	4185	#	3879	-0-	-306	-0-	395	1	3474	3	Y	9	1	8			53
							10	9									
06	4050	#	3924	-0-	-126	-0-	352	1	3550	3	Y	20					73
							22	9									
07	4252	R	4252	-0-	-0-	-0-	412	1	3819	3	Y	19					92
							21	9									
08	4154	#	3084	-0-	-1070	-0-	348	1	2714	3	Y	20	65	1	1	8	46
							22	9									
09	3930	#	1937	-0-	-1993	-0-	176	1	1735	3	Y	24					70
							26	9									
10	4247		4219	-0-	-28	-0-	293	1	3898	3	Y	25					95
							28	9									
*11	4434		4272	-0-	-162	-0-	387	1	3853	3	Y	29	1	8			123
							32	9									
12	4247		3598	-0-	-649	-0-	311	1	3237	3	Y	45	82	1			86
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 45,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

MAXINE, NE (8000) 58528 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
LINDHOLM, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 052283 COMPL. DATE 11/10/1971 TOTAL DEPTH 8048 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			240
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			240
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			240
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			240
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			240
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			240
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			240
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			240
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			240
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			240
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			240
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			240

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYO 58693 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
ROBERTSON-ROSS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 099941 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5054 - 5057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYO (3575) 58693 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
HANNA, ROSS WELL #: 5 RRCID -> 134994 COMPL. DATE 06/06/1990 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 3550 - 3570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYO (3575) //CONT.// 58693 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ROCA PRODUCTION, INC. 722193
SEA BISCUIT WELL #: 1 RRCID -> 259149 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3580 - 3584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612 X	1423	-0-	-189	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
02	1624 X	941	-0-	-683	-0-	941	3			N	-0-					-0-
03	1798 X	1586	-0-	-212	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
04	1740 X	1182	-0-	-558	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
05	1426 X	1199	-0-	-227	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
06	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
07	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-
08	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-
09	1170 X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYO (3600) 58693 204 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
EAST TEXAS PRODUCTION MGT. INC 238981
MEYER, H. WELL #: 1 RRCID -> 150732 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 3868 - 3872

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYO (5300 FRIO) 58693 544 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
TUNISON, F. V. NCT-1 WELL #: 17 RRCID -> 030585 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 5290 - 5293

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYO (5300 FRIO) //CONT.// 58693 544 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
RATLIFF, GENE -C- WELL #: 4 RRCID -> 063894 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5397 - 5401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYO (5460) 58693 680 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
RATLIFF WELL #: 1R RRCID -> 150131 COMPL. DATE 03/07/1994 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5437 - 5441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	1		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	1		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYO (5655) 58693 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
JONES & ALLEN 440766
GLASER WELL #: 1 RRCID -> 120181 COMPL. DATE 01/18/1992 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 3490 - 3500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYO (5655) //CONT.// 58693 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
RATLIFF WELL #: 2 RRCID -> 158292 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 5570 - 5574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	195	-0-	195	195	195	1			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	110	-0-	110	305	110	1			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	122	-0-	122	427	122	1			N	-0-					-0-
05	427 R	-0-	-0-	-427	-0-					N	-0-					-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYO (5930) 58693 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WOODS WELL #: 1 RRCID -> 162504 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5897 - 5899

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCASKILL (LOWER WILCOX) 58932 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
BOWMAN WELL #: 1 RRCID -> 199915 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 16446 PERF.14386 - 14896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCASKILL (LOWER WILCOX) //CONT.// 58932 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
FLINT INTERESTS, LLC 273932
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 192557 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 16122 PERF.14775 - 15494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT WELL #: 3 RRCID -> 207420 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 15675 PERF.14980 - 15294

01	17727 X	17727	-0-	-0-	-0-	155	1	16860	2	N	647	542	1					379
						712	9											
02	12020 X	12020	-0-	-0-	-0-	140	1	11431	2	N	408	535	1					252
						449	9											
03	12022 X	12022	-0-	-0-	-0-	155	1	11397	2	N	427	369	1					310
						470	9											
04	21877 X	21877	-0-	-0-	-0-	150	1	20979	2	N	680	723	1					267
						748	9											
05	15692 X	15692	-0-	-0-	-0-	155	1	14947	2	N	536	536	1					267
						590	9											
06	14223 X	14223	-0-	-0-	-0-	155	1	13501	2	N	515	545	1	12	8			225
						567	9											
07	12636 X	12636	-0-	-0-	-0-	155	1	11954	2	N	479	539	1	45	8			120
						527	9											
08	9626 X	9626	-0-	-0-	-0-	155	1	9130	2	N	310	196	1	19	8			215
						341	9											
09	9580 X	9580	-0-	-0-	-0-	155	1	9130	2	N	268	362	1					121
						295	9											
10	14115 X	14115	-0-	-0-	-0-	155	1	13437	2	N	475	356	1	24	8			216
						523	9											
*11	11764 X	11764	-0-	-0-	-0-	155	1	11108	2	N	455	358	1	17	8			296
						501	9											
*12	9988 X	9988	-0-	-0-	-0-	155	1	9611	2	N	202	367	1	9	8			122
						222	9											

TOTAL GAS PROD: 161,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,402

OMEGA ENERGY, LLC 622657
CORGEY WELL #: 1 RRCID -> 207247 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14674 - 15824

01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCASKILL (LOWER WILCOX) //CONT.// 58932 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236
MCCASKILL WELL #: 1 RRCID -> 269580 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8894 - 8902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2015 - PLUGGED 12/18/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
HILBRICH WELL #: 2 RRCID -> 191553 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 15600 PERF.15358 - 15370

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARING WELL #: 1 RRCID -> 192592 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15602 - 15781

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILBRICH WELL #: 3 RRCID -> 192597 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13658 - 15831

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCASKILL (LOWER WILCOX) //CONT.// 58932 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TIDEWATER MINERALS CORPORATION //CONT.// 859552
HILBRICH WELL #: 4 RRCID -> 194654 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 16827 PERF.14740 - 15697

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			598
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			598
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			598
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			598
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			598
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			598
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			598
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			598
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			598
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			598
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			598
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			598

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCASKILL (REKLAW 2ND) 58932 106 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
HILBRICH-SELLERS WELL #: 3 U RRCID -> 075358 COMPL. DATE 01/17/1978 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			196
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			196
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			196
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			196
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			196
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			196
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			196
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			196
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			196
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			196
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			196
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			196

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCASKILL (WILCOX L-3) 58932 133 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
FLINT INTERESTS, LLC 273932
SCOTT WELL #: 3 RRCID -> 283155 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 15675 PERF. N/A

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	720	NO RPT	-0-	-720	-0-				N	NO RPT			-0-
07	4464	NO RPT	-0-	-4464	-0-				N	NO RPT			-0-
08	4464	NO RPT	-0-	-4464	-0-				N	NO RPT			-0-
09	4320	NO RPT	-0-	-4320	-0-				N	NO RPT			-0-
10	4464	NO RPT	-0-	-4464	-0-				N	NO RPT			-0-
11	4320	NO RPT	-0-	-4320	-0-				N	NO RPT			-0-
12	4464	NO RPT	-0-	-4464	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCASKILL (WILCOX L-3) //CONT.// 58932 133 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
FLINT INTERESTS, LLC //CONT.// 273932
SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 283159 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 17507 PERF. 9272 - 9517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	5746	NO RPT	-0-	-5746	-0-			N	NO RPT			-0-
08	13702	NO RPT	-0-	-13702	-0-			N	NO RPT			-0-
09	13260	NO RPT	-0-	-13260	-0-			N	NO RPT			-0-
10	13702	NO RPT	-0-	-13702	-0-			N	NO RPT			-0-
11	13260	NO RPT	-0-	-13260	-0-			N	NO RPT			-0-
12	13702	NO RPT	-0-	-13702	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
HILBRICH WELL #: 1 RRCID -> 181499 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 15234 PERF. 9346 - 9420

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227			N	NO RPT			284
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227			N	NO RPT			284
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227			N	NO RPT			284
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227			N	NO RPT			284
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227			N	NO RPT			284
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227			N	NO RPT			284
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227			N	NO RPT			284
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227			N	NO RPT			284
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227			N	NO RPT			284
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227			N	NO RPT			284
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227			N	NO RPT			284
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227			N	NO RPT			284

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCASKILL (WILCOX SLICK 7400) 58932 904 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
HILBRICH-SELLER WELL #: 3 L RRCID -> 092726 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 7490 - 7496

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (GRETA STRINGER) 59371 017 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 19 RRCID -> 080714 COMPL. DATE 01/29/1979 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 4323 - 4343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (1800) 59371 119 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN "A" WELL #: 29 RRCID -> 163820 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 1722 - 1734

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN "A" WELL #: 18 RRCID -> 163822 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 1498 - 1502

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (1875) 59371 136 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MARBERRY WELL #: 7 U RRCID -> 052505 COMPL. DATE 04/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (1900) 59371 153 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 123 RRCID -> 043528 COMPL. DATE 02/05/1968 TOTAL DEPTH 6504 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 512 RRCID -> 046870 COMPL. DATE 08/13/1969 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 1892 - 1902

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (2000) 59371 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
CLAY PASTURE -A- WELL #: 5 RRCID -> 236296 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 3581 PERF. 2074 - 2084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY PASTURE -A- WELL #: 2 RRCID -> 241918 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2092 - 2108

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (2200) 59371 204 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN, J. A. WELL #: 134 RRCID -> 002719 COMPL. DATE 01/13/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2198 - 2208

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (2200) //CONT.// 59371 204 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
MCFADDIN WELL #: 131 RRCID -> 031592 COMPL. DATE 12/24/1982 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3675 - 3775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 122 RRCID -> 155290 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 4409 PERF. 2189 - 2204

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MC FADDIN WELL #: 514 RRCID -> 212480 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 2185 - 2220

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (2450) 59371 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MARBERRY "B" WELL #: 5 RRCID -> 254382 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 2458 - 2462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARBERRY WELL #: 20 RRCID -> 272723 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2462 - 2465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (2500) 59371 272 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 59 RRCID -> 145850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2560 - 2566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (2500) //CONT.// 59371 272 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
MCFADDIN WELL #: 138 RRCID -> 149529 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 5333 PERF. 2578 - 2585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: C 2 RRCID -> 244451 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 2564 - 2567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 974 RRCID -> 269673 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 2561 - 2572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
02	224 N	105	-0-	-119	-0-	42 61	1 5	2	2	N	-0-			-0-
03	248 N	155	-0-	-93	-0-	65 81	1 5	9	2	N	-0-			-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	59 85	1 5	6	2	N	-0-			-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	36 79	1 5	40	2	N	-0-			-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	37 96	1 5	17	2	N	-0-			-0-
07	155 N	121	-0-	-34	-0-	31 58	1 5	32	2	N	-0-			-0-
08	155 N	132	-0-	-23	-0-	32 78	1 5	22	2	N	-0-			-0-
09	150 N	117	-0-	-33	-0-	44 58	1 5	15	2	N	-0-			-0-
10	124 N	67	-0-	-57	-0-	21 35	1 5	11	2	N	-0-			-0-
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	43 65	1 5	33	2	N	-0-			-0-
*12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	57 87	1 5	34	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (2500) //CONT.// 59371 272 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR WELL #: 57 RRCID -> 100918 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2545 - 2551

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN "A" WELL #: 43 RRCID -> 254988 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2590 - 2593

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (2600) 59371 289 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MARBERRY "B" WELL #: 5 RRCID -> 245475 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 2597 - 2602

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (2600) //CONT.// 59371 289 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
MCFADDIN WELL #: 157 RRCID -> 280303 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 2624 - 2630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527 #	138	-0-	-389	-0-	102	1	15	2	N	-0-					-0-
						21	5									
02	476 #	308	-0-	-168	-0-	124	1	9	2	N	-0-					-0-
						175	5									
03	527 #	341	-0-	-186	-0-	143	1	19	2	N	-0-					-0-
						179	5									
04	510 #	330	-0-	-180	-0-	130	1	12	2	N	-0-					-0-
						188	5									
05	527 #	326	-0-	-201	-0-	75	1	82	2	N	-0-					-0-
						169	5									
06	330 #	161	-0-	-169	-0-	39	1	16	2	N	-0-					-0-
						106	5									
07	341 #	207	-0-	-134	-0-	52	1	44	2	N	-0-					-0-
						111	5									
08	341 #	196	-0-	-145	-0-	48	1	36	2	N	-0-					-0-
						112	5									
09	330 #	149	-0-	-181	-0-	56	1	18	2	N	-0-					-0-
						75	5									
10	341 #	103	-0-	-238	-0-	32	1	18	2	N	-0-					-0-
						53	5									
11	210 #	158	-0-	-52	-0-	49	1	35	2	N	-0-					-0-
						74	5									
12	217 #	111	-0-	-106	-0-	35	1	21	2	N	-0-					-0-
						55	5									

TOTAL GAS PROD: 2,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (2750) 59371 323 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
FAGAN WELL #: 18 RRCID -> 258978 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2720 - 2726

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (2800) 59371 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 511 RRCID -> 142500 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 4419 PERF. 2843 - 2853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (2900) 59371 357 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MARBERRY "B" WELL #: 4 RRCID -> 141534 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5862 PERF. 1790 - 2536

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 129 RRCID -> 153690 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 4409 PERF. 2888 - 2893

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (2900) //CONT.// 59371 357 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
MCFADDIN WELL #: 146 RRCID -> 168089 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 2901 - 2906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 153 RRCID -> 174700 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 4547 PERF. 2888 - 2896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (3000) 59371 374 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 6 RRCID -> 244740 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3000 - 3006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	376	-0-	-213	-0-	279 1 56 5	41 2	N	-0-			-0-
02	777 N	777	-0-	-0-	-0-	312 1 440 5	25 2	N	-0-			-0-
03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	317 1 394 5	44 2	N	-0-			-0-
04	906 N	906	-0-	-0-	-0-	356 1 516 5	34 2	N	-0-			-0-
05	868 N	771	-0-	-97	-0-	177 1 399 5	195 2	N	-0-			-0-
06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	207 1 545 5	93 2	N	-0-			-0-
07	930 N	642	-0-	-288	-0-	162 1 319 5	161 2	N	-0-			-0-
08	775 N	340	-0-	-435	-0-	83 1 193 5	64 2	N	-0-			-0-
09	840 N	347	-0-	-493	-0-	131 1 197 5	19 2	N	-0-			-0-
10	651 N	153	-0-	-498	-0-	47 1 80 5	26 2	N	-0-			-0-
11	330 N	194	-0-	-136	-0-	60 1 89 5	45 2	N	-0-			-0-
12	372 N	258	-0-	-114	-0-	82 1 128 5	48 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (3100) 59371 442 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 506 RRCID -> 161748 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 3137 - 3140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (3200) 59371 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 5 RRCID -> 205465 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3180 - 3184

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAGAN WELL #: 4 RRCID -> 234401 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 3190 - 4080

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (3200) //CONT.// 59371 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
FAGAN WELL #: 32 RRCID -> 251945 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 4129 PERF. 4010 - 4040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAGAN WELL #: 33 RRCID -> 256502 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 185 RRCID -> 280304 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3149 - 3158

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (3300) 59371 493 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 515 RRCID -> 151041 COMPL. DATE 09/12/1993 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 3382 - 3406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 145 RRCID -> 192353 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3316 - 3320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (3400) 59371 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 158 RRCID -> 116177 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 3378 - 3388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (3400) //CONT.// 59371 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
MCFADDIN WELL #: 4 RRCID -> 190671 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3406 - 3410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (3430) 59371 515 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 6 RRCID -> 201224 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3468 - 3477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (3500) 59371 527 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 126 RRCID -> 153689 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 3484 - 3488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (3600) 59371 544 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
FAGAN WELL #: 1 RRCID -> 078390 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3557 - 3565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 117 RRCID -> 144051 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 4459 PERF. 3680 - 3790

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 121 RRCID -> 154506 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 3587 - 3593

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (3600) //CONT.// 59371 544 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
MCFADDIN WELL #: 179 RRCID -> 220556 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3594 - 3598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 182 RRCID -> 247617 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3591 - 3596

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 199D RRCID -> 282838 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3690 - 3990

07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: K 68 RRCID -> 282907 COMPL. DATE 07/26/2017 TOTAL DEPTH 4499 PERF. 3630 - 3750

07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (3900) 59371 587 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR "H" WELL #: H 28 RRCID -> 149137 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3968 - 3972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-7204			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-7204			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-7204			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-7204			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-7204			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-7204			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-7204			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-7204			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-7204			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-7204			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-7204			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-7204			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (4050) 59371 595 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 145 RRCID -> 125001 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4046 - 4112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 55 RRCID -> 153659 COMPL. DATE 03/02/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4094 - 4127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (4050) //CONT.// 59371 595 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
MCFADDIN WELL #: 972 RRCID -> 185214 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 4507 PERF. 4070 - 4072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (5000) 59371 646 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 140 RRCID -> 002773 COMPL. DATE 06/08/1971 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 4550 - 4650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 180 RRCID -> 251427 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4945 - 4957

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (5050) 59371 663 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
FAGAN WELL #: 20 RRCID -> 272718 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5025 - 5027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (5150) 59371 680 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
FAGAN C WELL #: 13 RRCID -> 274293 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5149 - 5151

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (5250) 59371 718 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR WELL #: 61 RRCID -> 119997 COMPL. DATE 01/21/1986 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5251 - 5259

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (5300) 59371 731 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
FAGAN C WELL #: 13 RRCID -> 274194 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5291 - 5298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (5400 UPPER) 59371 782 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
FAGAN WELL #: 18 RRCID -> 252334 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5145 - 5150

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAGAN "A" WELL #: A 4 RRCID -> 253009 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 5493 PERF. 5447 - 5452

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (5500) 59371 816 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 1062 RRCID -> 207118 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5505 - 5508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MC FADDIN WELL #: 1069 RRCID -> 207458 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5532 - 5537

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (5600 NORTH) 59371 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 167 RRCID -> 126517 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5595 - 5600

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (5600 NORTH) //CONT.// 59371 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
MCFADDIN WELL #: 164 RRCID -> 145885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5581 - 5587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (5700) 59371 918 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 159 RRCID -> 146767 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5686 - 5697

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WELDER, ROB DUNE ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 207651 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 5650 - 5658

01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	123	1	972	2	N	-0-						27
02	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-						27
03	3100	N	4477	-0-	1377	1377	1	1	4430	2	N	42	42	1				27
							46	9										
04	3000	N	2707	-0-	-293	1084	2707	2			N	-0-						27
05	3100	N	2030	-0-	-1070	14	2030	2			N	-0-						27
06	2670	X	1624	-0-	-1046	-0-	1	1	1623	2	N	-0-						27
07	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	1	1	2812	2	N	-0-						27
08	2759	X	2012	-0-	-747	-0-	2012	2			N	-0-						27
09	2670	X	575	-0-	-2095	-0-	110	1	465	2	N	-0-						27
10	2759	X	1034	-0-	-1725	-0-	110	1	924	2	N	-0-						27
11	2670	X	1118	-0-	-1552	-0-	110	1	1008	2	N	-0-						27
*12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	110	1	787	2	N	-0-						27

TOTAL GAS PROD: 22,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

MCFADDIN (5720) 59371 933 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 187 RRCID -> 269595 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5752 - 5754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, EAST (3700) 59372 047 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN, A. M. WELL #: A 19 RRCID -> 203415 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 3686 - 3690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, EAST (5250) 59372 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN, A. M. WELL #: A 49 RRCID -> 074621 COMPL. DATE 12/26/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, EAST (5250) //CONT.// 59372 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 019752
MCFADDIN, A. M. WELL #: A 16 RRCID -> 150399 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5232 - 5237

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, A. M. WELL #: A 13 RRCID -> 171524 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5222 - 5226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, EAST (5300) 59372 282 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN, A. M. WELL #: A 27 RRCID -> 094475 COMPL. DATE 06/24/1981 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5282 - 5286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, EAST (5610) 59372 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
WOMACK, W. WELL #: 3 RRCID -> 183828 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5612 - 5615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, EAST (5725) 59372 564 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN, A.M. WELL #: A 9 RRCID -> 113189 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 5005 - 5045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, A. M. WELL #: A 18U RRCID -> 171525 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5686 - 5692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (3750) 59373 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 67 RRCID -> 173466 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3774 - 3777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (4200) 59373 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: A 58 RRCID -> 141507 COMPL. DATE 04/30/1992 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 4198 - 4203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (4500) 59373 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TOP OP, L.L.C. 862562
MCCANN SWD WELL #: T 1 RRCID -> 275833 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 5227 PERF. 4332 - 4445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (4800 GAS) 59373 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 24 E RRCID -> 085113 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4822 - 4828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN -A- WELL #: 7 RRCID -> 142292 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 4896 - 4906

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17128				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (4900) 59373 285 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: R 1C RRCID -> 259549 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5101 - 5138

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (5000) 59373 290 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
STACY, A. D. INC. 810935
KOLIBA WELL #: 1 RRCID -> 140432 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 4997 - 5000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (5040) 59373 302 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 66 RRCID -> 162223 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 4946 - 4950

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN -A- WELL #: A 73 RRCID -> 250603 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5288 - 5291

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (5100) 59373 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN, J. A. -A- WELL #: 59 RRCID -> 174677 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5078 - 5082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN -A- WELL #: 74 RRCID -> 261290 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5074 - 5080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (5100 -B-) 59373 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: R 3 RRCID -> 265468 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 1396 - 1397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (5200) 59373 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
WOMACK, J. Y. WELL #: 1 RRCID -> 190352 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5186 - 5190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: R 2 RRCID -> 261911 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4631 - 4632

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (5300 -A-) 59373 380 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 78 RRCID -> 267054 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5321 - 5328

01	2499	2499	-0-	-0-	-0-	540	1	1959	2	N	-0-			-0-
02	5237	5237	-0-	-0-	-0-	733	1	4504	2	N	-0-			-0-
03	1736	330	-0-	-1406	-0-	330	2			N	-0-			-0-
04	1680	1603	-0-	-77	-0-	1603	2			N	-0-			-0-
05	1736	1726	-0-	-10	-0-	47	1	1679	2	N	-0-			-0-
06	1680	1638	-0-	-42	-0-	7	1	1631	2	N	-0-			-0-
07	1736	1119	-0-	-617	-0-	1119	2			N	-0-			-0-
08	1643 #	1375	-0-	-268	-0-	1375	2			N	-0-			-0-
09	1680	557	-0-	-1123	-0-	489	1	68	2	N	-0-			-0-
10	1736	1229	-0-	-507	-0-	99	1	1130	2	N	-0-			-0-
*11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (5350) 59373 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 65 RRCID -> 160255 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5318 - 5321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: T 5 RRCID -> 232306 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 5212 - 5446

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCAN WELL #: R 1 T RRCID -> 259551 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5432 - 5436

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCAN WELL #: T 7 RRCID -> 280672 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 5232 - 5234

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL 05/02/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (5400) 59373 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 64 RRCID -> 151960 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4770 - 4800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: T 8 RRCID -> 246666 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 4870 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (5600) 59373 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN A WELL #: A 71 RRCID -> 251460 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5664 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1258					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	1258					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	1258					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	1258					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	1258					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	1258					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	1258					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	1258					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	1258					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	1258					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	1258					N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1258					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (5600) //CONT.// 59373 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: T 2 RRCID -> 253259 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 4944 - 5602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (5665) 59373 632 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN, A. M. WELL #: A 47 RRCID -> 111418 COMPL. DATE 06/09/1984 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5656 - 5664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (5680) 59373 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: T 6 RRCID -> 253269 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4827 - 5735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (6000) 59373 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AGOIL, INC. 008725
BAUER WELL #: 1 RRCID -> 089414 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6253 - 6256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (6100) 59373 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: A 72 RRCID -> 250049 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6136 - 6143

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (6350) 59373 940 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: T 3 RRCID -> 231310 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5101 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NW. (2000) 59375 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 44 RRCID -> 099021 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 2052 - 2060

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NW. (2090) 59375 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 12 C RRCID -> 057966 COMPL. DATE 02/13/1974 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NW. (2090) //CONT.// 59375 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 31 RRCID -> 058234 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, N. W. (4800) 59375 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 61 RRCID -> 145091 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4898 - 4902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NW. (4950) 59375 542 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 69 RRCID -> 190412 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4831 - 4835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	488	-0-	488	558	106	1	382	2	N	-0-			-0-
02	1021 R	463	-0-	-558	-0-	65	1	398	2	N	-0-			-0-
03	446 R	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-			-0-
04	517 R	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-			-0-
05	496 #	479	-0-	-17	-0-	13	1	466	2	N	-0-			-0-
06	510 #	396	-0-	-114	-0-	2	1	394	2	N	-0-			-0-
07	527 #	359	-0-	-168	-0-	359	2			N	-0-			-0-
08	527 #	307	-0-	-220	-0-	307	2			N	-0-			-0-
09	510 #	219	-0-	-291	-0-	192	1	27	2	N	-0-			-0-
10	465 #	304	-0-	-161	-0-	25	1	279	2	N	-0-			-0-
*11	749 R	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-			-0-
12	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NW. (6050) 59375 571 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 12 T RRCID -> 057967 COMPL. DATE 02/13/1974 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGOWN (PETTUS UPPER) 59507 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238793 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4951 - 4980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKEE (PETTUS) 59570 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
RAMSEY, GRACE WELL #: 2A RRCID -> 143368 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3292 - 4392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKINNEY (WILCOX) 59658 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PHILLIP A. MCKINNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253815 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12316 - 12422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCNEILL (YEGUA 5300) 59934 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
HATCHER HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265034 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5431 - 5436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248 #	30	-0-	-218	-0-	23	2	7	9	N	6					242
02	224 #	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					242
03	178 R	178	-0-	-0-	-0-	54	2	124	9	N	113	328	1			27
04	123 R	123	-0-	-0-	-0-	99	2	24	9	N	22					49
05	232 R	232	-0-	-0-	-0-	155	2	77	9	N	70					119
06	409 R	409	-0-	-0-	-0-	370	2	39	9	N	35					154
07	4723	4723	-0-	-0-	-0-	4534	2	189	9	N	172	171	1			155
08	1331 R	1331	-0-	-0-	-0-	1310	2	21	9	N	19					174
09	495 R	495	-0-	-0-	-0-	441	2	54	9	N	49	174	1			49
10	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					49
11	4380	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					49
12	4526	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 7,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 486

MCNEILL (YEGUA 5800) 59934 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WALLIS ENERGY, INC. 893997
MCNEILL, ANNA MAY WELL #: 1 RRCID -> 116318 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5651 - 5653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEDIO CREEK (3000) 60198 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 245434 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 3020 - 3024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALONE -A- WELL #: 1 RRCID -> 245435 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 4501 PERF. 3008 - 3014

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALONE -B- WELL #: RRCID -> 245928 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 4333 PERF. 2988 - 2996

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/22/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEDIO CREEK (3000) //CONT.// 60198 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
EDWARDS WELL #: RRCID -> 256080 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 3019 - 3025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BRIEN - MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260688 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 3142 - 3146

01	10686	X	10686	-0-	-0-	-0-	73	1	10612	2	N	1			72
							1	9							
02	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	61	1	9939	2	N	3			75
							3	9							
03	10380	X	10380	-0-	-0-	-0-	72	1	10307	2	N	1			76
							1	9							
04	7410	X	-0-	-0-	-7410	-0-					N	-0-			76
05	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	65	1	9245	2	N	13			89
							14	9							
06	7410	X	6926	-0-	-484	-0-	51	1	6875	2	N	-0-			89
07	11230	X	11230	-0-	-0-	-0-	77	1	11152	2	N	1			90
							1	9							
08	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	83	1	9331	2	N	1			91
							1	9							
09	10638	X	10638	-0-	-0-	-0-	79	1	10557	2	N	2			93
							2	9							
10	11340	X	11340	-0-	-0-	-0-	80	1	11260	2	N	-0-			93
11	13399	X	13399	-0-	-0-	-0-	92	1	13307	2	N	-0-			93
*12	11343	X	11343	-0-	-0-	-0-	83	1	11259	2	N	1			94
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 114,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

MEDIO CREEK (3350) 60198 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'BRIEN -C- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269205 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3231 - 3235

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2015 - PLUGGED 05/12/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEDIO CREEK (3800) 60198 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'BRIEN - MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245437 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 3798 - 3814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEDIO CREEK (3900) 60198 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'BRIEN -C- UNIT WELL #: RRCID -> 259773 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4012 - 4016

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEDIO CREEK (4100) 60198 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
MALONE -C- WELL #: 1 RRCID -> 245438 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4166 - 4178

01	9373 X	9373	-0-	-0-	-0-	433	1	8940	2	N	-0-			188
02	8677 X	8677	-0-	-0-	-0-	387	1	8290	2	N	-0-			188
03	9362 X	8751	-0-	-611	-0-	430	1	8321	2	N	-0-			188
04	9060 X	-0-	-0-	-9060	-0-					N	-0-			188
05	9362 X	6422	-0-	-2940	-0-	319	1	6103	2	N	-0-			188
06	9060 X	7022	-0-	-2038	-0-	409	1	6613	2	N	-0-			188
07	9465 X	9465	-0-	-0-	-0-	434	1	9031	2	N	-0-			188
08	8742 X	7078	-0-	-1664	-0-	431	1	6647	2	N	-0-			188
09	7894 X	7894	-0-	-0-	-0-	416	1	7478	2	N	-0-			188
10	9362 X	9332	-0-	-30	-0-	435	1	8897	2	N	-0-			188
11	9252 X	9252	-0-	-0-	-0-	421	1	8831	2	N	-0-			188
*12	9637 X	9637	-0-	-0-	-0-	440	1	9197	2	N	-0-			188

TOTAL GAS PROD: 92,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEDIO CREEK (4100) //CONT.// 60198 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
MALONE -D- WELL #: 1 RRCID -> 253345 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 4488 PERF. 4137 - 4142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	681	1	8882	2	N	6					222
							7	9									
02	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	611	1	8262	2	N	50					272
							55	9									
03	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	676	1	7956	2	N	4					276
							4	9									
04	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					N	-0-					276
05	7440	X	6601	-0-	-839	-0-	503	1	6098	2	N	-0-					276
06	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	650	1	6746	2	N	-0-					276
07	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	684	1	9329	2	N	-0-					276
08	7440	X	6798	-0-	-642	-0-	675	1	6122	2	N	1					277
							1	9									
09	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	654	1	7158	2	N	-0-					277
10	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	680	1	8507	2	N	1	179	1			99
							1	9									
11	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	659	1	8600	2	N	3					102
							3	9									
*12	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	680	1	8201	2	N	10					112
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 93,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

O'BRIEN - MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254723 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 4142 - 4152

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEDIO CREEK (4100) //CONT.// 60198 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
MALONE -A- WELL #: 1 RRCID -> 262028 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 4501 PERF. 4192 - 4199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10976	X	10976	-0-	-0-	-0-	74	1	10902	2	N	-0-					50
02	10948	X	10948	-0-	-0-	-0-	67	1	10880	2	N	1					51
							1	9									
03	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	75	1	10778	2	N	-0-					51
04	8850	X	-0-	-0-	-8850	-0-					N	-0-					51
05	9145	X	5133	-0-	-4012	-0-	36	1	5097	2	N	-0-					51
06	8850	X	8846	-0-	-4	-0-	998	1	7848	2	N	-0-					51
07	9145	X	9010	-0-	-135	-0-	734	1	8276	2	N	-0-					51
08	9145	X	6362	-0-	-2783	-0-	629	1	5732	2	N	1					52
							1	9									
09	8850	X	7047	-0-	-1803	-0-	583	1	6464	2	N	-0-					52
10	9145	X	8201	-0-	-944	-0-	687	1	7514	2	N	-0-					52
11	8850	X	6309	-0-	-2541	-0-	595	1	5714	2	N	-0-					52
12	9021	X	7946	-0-	-1075	-0-	732	1	7214	2	N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 91,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MEDIO CREEK (4300) 60198 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
HEARD WELL #: 1 RRCID -> 234182 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 4184 - 4190

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEDIO CREEK (4300) //CONT.// 60198 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 255115 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4235 - 4251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13206 X	7308	-0-	-5898 B	-0-	1281	1	6027	2	N	-0-					165
02	10724 X	9400	-0-	-1324 B	-0-	1170	1	8230	2	N	-0-					165
03	11780 X	8320	-0-	-3460 B	-0-	1289	1	7031	2	N	-0-					165
04	10350 X	-0-	-0-	-10350 B	-0-					N	-0-					165
05	10416 X	6970	-0-	-3446 B	-0-	963	1	5994	2	N	12					177
						13	9									
06	14022 X	14022	-0-	-0- B	-0-	1582	1	12440	2	N	-0-					177
07	10416 X	7914	-0-	-2502 B	-0-	644	1	7270	2	N	-0-					177
08	8308 X	7637	-0-	-671 B	-0-	755	1	6880	2	N	2					179
						2	9									
09	11490 X	9158	-0-	-2332 B	-0-	758	1	8400	2	N	-0-					179
10	11873 X	8257	-0-	-3616 B	-0-	691	1	7566	2	N	-0-					179
11	11490 X	7673	-0-	-3817 B	-0-	723	1	6947	2	N	3					182
						3	9									
12	9455 X	6933	-0-	-2522 B	-0-	638	1	6295	2	N	-0-					182

TOTAL GAS PROD: 93,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

MEDIO CREEK, EAST (2900) 60200 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
EDWARDS WELL #: RRCID -> 255742 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 2785 - 2788

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MELROSE (SLICK-WILCOX) 60378 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
ELS, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 038984 COMPL. DATE 03/16/1966 TOTAL DEPTH 8015 PERF. N/A

01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					123
02	84 N	62	-0-	-22	-0-	62	2			N	-0-					123
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					123
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					123
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					123
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					123
07	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					123
08	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					123
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					123
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					123
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					123
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

TOTAL GAS PROD: 1,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MELROSE (9500) 60378 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
BLUNTZER WELL #: 1 RRCID -> 200770 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 15910 PERF. 9588 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1046	2	2	9	N	2					145
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					145
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					145
04	1020	N	787	-0-	-233	-0-	787	2			N	-0-					145
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					145
06	1080	N	712	-0-	-368	-0-	712	2			N	-0-					145
07	806	N	613	-0-	-193	-0-	613	2			N	-0-					145
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					145
09	720	N	484	-0-	-236	-0-	484	2			N	-0-					145
10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					145
*11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	676	2	2	9	N	2	142	1			5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 9,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MELROSE, E. (PETTUS) 60379 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
LAGUNA OIL & GAS CORP. 482320
KARNEI, WM. WELL #: 1 RRCID -> 111980 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4520 - 4524

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MESCALERO (WILCOX J SAND) 60750 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
POWELL, GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 234181 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9380 - 9501

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYERSVILLE (MASSIVE I) 60934 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
MORITZ, WILLIE H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003171 COMPL. DATE 06/21/1955 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8590 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2969	-0-	-131	-0-	30	1	2809	2	N	118					139
							130	9									
02	2800	X	2693	-0-	-107	-0-	30	1	2629	2	N	31					170
							34	9									
03	3100	X	2769	-0-	-331	-0-	30	1	2726	2	N	12	182	1			-0-
							13	9									
04	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	40	1	3520	2	N	29					29
							32	9									
05	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	40	1	3921	2	N	70					99
							77	9									
06	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	40	1	3452	2	N	78					177
							86	9									
07	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	40	1	4019	2	N	54	182	1			49
							59	9									
08	3100	X	2420	-0-	-680	-0-	30	1	2368	2	N	20					69
							22	9									
09	3000	X	1367	-0-	-1633	-0-	20	1	1330	2	N	15					84
							17	9									
10	3100	X	2178	-0-	-922	-0-	20	1	2125	2	N	30					114
							33	9									
11	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	30	1	3559	2	N	53					167
							58	9									
*12	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	30	1	3980	2	N	69	178	1			58
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 37,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 579

MEYERSVILLE (MASSIVE III) 60934 434 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
DREIER WELL #: 4 RRCID -> 280139 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 11294 PERF. 8386 - 8634

01	1705	#	893	-0-	-812	-0-	837	2	56	9	N	51					197
02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1376	2	11	9	N	10					207
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1541	2	13	9	N	12					219
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1009	2	15	9	N	14					233
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1085	2	13	9	N	12	172	1			73
06	1500	#	961	-0-	-539	-0-	951	2	10	9	N	9					82
07	1550	#	526	-0-	-1024	-0-	518	2	8	9	N	7					89
08	1550	#	157	-0-	-1393	-0-	156	2	1	9	N	1					90
09	1050	#	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					90
10	1085	#	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					90
*11	448	#	-0-	-0-	-448	-0-					N	15	105	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2017 - PLUGGED 11/15/17

TOTAL GAS PROD: 7,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

MEYERSVILLE (MASSIVE IV) 60934 496 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
KORNFUEHRER WELL #: 2 C RRCID -> 216611 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9757 - 9785

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2017 - PLUGGED 04/18/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYERSVILLE,E.(MASSIVE WLCX.1ST) 60935 608 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ABACO OPERATING, LLC 000894
CHALOUPKA WELL #: 1 RRCID -> 267874 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8532 - 8828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYERSVILLE, E. (3000) 60935 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 137536 COMPL. DATE 12/29/1990 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2980 - 2983

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THIEME WELL #: 1 RRCID -> 175416 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3050 - 3053

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYERSVILLE, E. (3100) 60935 844 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
THIEME WELL #: 3 RRCID -> 184333 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3066 - 3068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYERSVILLE, E. (3220) 60935 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 145255 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3202 - 3216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYERSVILLE, EAST (8225) 60935 912 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
RUSCHHAUPT, W. H. JR. -A- WELL #: 1 RRCID -> 047992 COMPL. DATE 03/11/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYERSVILLE, NORTH (MASSIVE I) 60936 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
JABLONSKI WELL #: 1 RRCID -> 210238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7810 - 7815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			1
02	112 N	37	-0-	-75	-0-	37	2		N	-0-			1
03	248 N	169	-0-	-79	-0-	169	2		N	-0-			1
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			1
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-			1
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-			1
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			1
08	248 N	170	-0-	-78	-0-	170	2		N	-0-			1
09	300 N	246	-0-	-54	-0-	246	2		N	-0-			1
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-			1
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			1
*12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 2,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYERSVILLE, NORTH (WILCOX J) 60936 712 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
CRAIN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 175313 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9213 - 9221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	1	184 1		57
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			57
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			57
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-			57
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
07	248 N	126	-0-	-122	-0-	126	2		N	-0-			57
08	248 N	153	-0-	-95	-0-	153	2		N	-0-			57
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			57
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			57
11	150 N	74	-0-	-76	-0-	74	2		N	-0-			57
12	155 N	70	-0-	-85	-0-	70	2		N	-0-			57

TOTAL GAS PROD: 1,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MEYERSVILLE, UPPER (WILCOX 8000) 60941 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
CRAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 075232 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8007 - 8021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2015 - P/A 03/16/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIKESKA (MASSIVE WILCOX) 61311 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BAKER, E. WELL #: 2 RRCID -> 175922 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIKESKA (MASSIVE WILCOX) //CONT.// 61311 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BONILLA WELL #: 1 RRCID -> 177149 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12784 - 13494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4	1	22
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIKESKA (PETTUS) 61311 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CORENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417
HAILEY WELL #: 1 RRCID -> 173074 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4507 - 4537

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAILEY WELL #: 2 RRCID -> 174436 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4482 - 4488

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIKESKA (WILCOX) 61311 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ROYKO OIL COMPANY 732198
PAGAN, JOHN S. WELL #: 1 RRCID -> 146363 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 10746 PERF. 9734 - 9740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIKESKA (YEGUA 4990) 61311 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
BENNETT-STATE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 136001 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 3840 - 3950

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIKESKA (2ND TOM LYNE) 61311 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
E. BAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175924 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11928 - 11960

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2	1	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIKESKA (2ND TOM LYNE) //CONT.// 61311 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
E. BAKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226073 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12022 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			98
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIKESKA (10280) 61311 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
BENNETT STATE WELL #: 1 RRCID -> 111599 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 11298 PERF.10284 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
04	DLQ G-10		80	-0-	80	80	8	1	72	2	Y	-0-					137
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	80					Y	-0-					137
06	DLQ G-10		954	-0-	954	1034	100	1	854	2	Y	-0-					137
07	DLQ G-10		135	-0-	135	1169	14	1	121	2	Y	-0-					137
08	DLQ G-10		36	-0-	36	1205	4	1	32	2	Y	-0-					137
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1205					Y	-0-					137
10	DLQ G-10		145	-0-	145	1350	15	1	130	2	Y	-0-					137
11	1463	R	113	-0-	-1350	-0-	12	1	101	2	Y	-0-					137
*12	12	R	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 1,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIKESKA (10500) 61311 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
BENNETT STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112998 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10575 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
04	DLQ G-10		17	-0-	17	17	2	1	15	2	Y	-0-					46
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					46
06	DLQ G-10		193	-0-	193	210	20	1	173	2	Y	-0-					46
07	DLQ G-10		27	-0-	27	237	3	1	24	2	Y	-0-					46
08	DLQ G-10		7	-0-	7	244	1	1	6	2	Y	-0-					46
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-					46
10	DLQ G-10		29	-0-	29	273	3	1	26	2	Y	-0-					46
11	296	N	23	-0-	-273	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					46
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIKESKA (10500) //CONT.// 61311 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VT VISTATEX ENERGY LLC //CONT.// 887723
BENNETT STATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116557 COMPL. DATE 05/19/1985 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10476 - 10500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT STATE WELL #: 5 RRCID -> 126558 COMPL. DATE 02/03/1988 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10539 - 10582

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	DLQ G-10	20	-0-	20	20	2	1	18	2	Y	-0-					28
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					28
06	DLQ G-10	241	-0-	241	261	25	1	216	2	Y	-0-					28
07	DLQ G-10	34	-0-	34	295	4	1	30	2	Y	-0-					28
08	DLQ G-10	9	-0-	9	304	1	1	8	2	Y	-0-					28
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	304					Y	-0-					28
10	DLQ G-10	37	-0-	37	341	4	1	33	2	Y	-0-					28
11	370 N	29	-0-	-341	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					28
*12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIKESKA, NW. (7800) 61314 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PAGAN WELL #: 1 RRCID -> 238783 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12648 PERF. 7536 - 7544

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					39
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	1			18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 24

MILBY CREEK (12,900) 61357 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
JANK WELL #: 1 RRCID -> 187502 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12406 - 12425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744 N	632	-0-	-112	-0-	47	1	571	2	N	13	173	1			110
						14	9									
02	756 N	584	-0-	-172	-0-	42	1	542	2	N	-0-					110
03	620 N	282	-0-	-338	-0-	22	1	260	2	N	-0-					110
04	901 N	901	-0-	-0-	-0-	71	1	807	2	N	21					131
						23	9									
05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	45	1	556	2	N	76					207
						84	9									
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	46	1	625	2	N	21	178	1			50
						23	9									
07	930 N	653	-0-	-277	-0-	56	1	587	2	N	9					59
						10	9									
08	682 N	377	-0-	-305	-0-	28	1	346	2	N	3					62
						3	9									
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	64	1	696	2	N	8					70
						9	9									
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	52	1	590	2	N	9					79
						10	9									
11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	56	1	620	2	N	15					94
						17	9									
12	806 N	564	-0-	-242	-0-	84	1	480	2	N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 7,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

MILLER (5700) 61450 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
PETERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 107491 COMPL. DATE 08/15/1983 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 5604 - 5607

01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL (MACKHANK, LO.) 61820 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
BAST, C. H. - MINERAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070765 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7859 - 7864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2017 - P/A 03/27/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL (MASSIVE) 61820 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
PAGE/MINERAL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 126926 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7787 - 7853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2017 - P/A 03/22/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL, N. (800) 61822 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
EXPANDING EXPLORATION INC. 257000
BRASHEAR ET AL WELL #: 3 RRCID -> 084040 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 828 PERF. 822 - 828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL, NORTH (9750) 61822 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WOFFORD, C. J. 935452
SOUTH TEXAS CHILDRENS HOME WELL #: RRCID -> 101273 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9704 - 9754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/19/2008

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASHEAR ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124093 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 9730 - 9760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPARKMAN, PORTER WELL #: 1WI RRCID -> 129066 COMPL. DATE 08/29/1988 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2480 - 2645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL, WEST (FRIO) 61828 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
DUBOSE, GRADY & THAMES, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 160700 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 985 - 994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRANS WEST OIL & GAS, INC. 864864
ARNOLD, KARL G. WELL #: 1 RRCID -> 071174 COMPL. DATE 08/14/1975 TOTAL DEPTH 7615 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL, WEST (7900) 61828 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
LANGTRY-SHIRLEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 256871 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3840 - 3844

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	237	177	1					249
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	113	172	1					190
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	172							362
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54	176	1					240
05	14B2 EXT	137	-0-	137	137	16	2	121	9	N	110							350
06	14B2 EXT	447	-0-	447	584	7	2	440	9	N	400	332	1					418
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	584					N	407	506	1					319
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	584					N	146	176	1					289
09	324	-0-	-0-	-324	260					N	248	179	1	9	8			349
10	260 R	-0-	-0-	-260	-0-					N	344	353	1	12	8			328
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	443	521	1	16	8			234
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	501	354	1	18	2			363

TOTAL GAS PROD: 584 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,175

MINERAL, WEST (11000) 61828 925 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
GOREE WELL #: 1 RRCID -> 228510 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10692 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	1447	-0-	83 B	-64579	1411	2	36	9	N	33					130
02	1204	X	1370	-0-	166 B	-64413	1342	2	28	9	N	25					155
03	1519	X	1416	-0-	-103 B	-64413	1408	2	8	9	N	7					162
04	1470	X	2500	-0-	1030 B	-63383	2461	2	39	9	N	35	178	1			19
05	1519	X	1718	-0-	199 B	-63184	1710	2	8	9	N	7					26
06	1470	X	1938	-0-	468 B	-62716	1927	2	11	9	N	10					36
07	2573	X	1244	-0-	-1329 B	-62716	1219	2	25	9	N	23					59
08	2573	X	1471	-0-	-1102 B	-62716	1447	2	24	9	N	22					81
09	2490	X	1521	-0-	-969 B	-62716	1479	2	42	9	N	38					119
10	2015	X	1665	-0-	-350 B	-62716	1652	2	13	9	N	12					131
11	1950	X	1461	-0-	-489 B	-62716	1416	2	45	9	N	41					172
12	1581	X	1077	-0-	-504 B	-62716	1077	2			N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 18,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

MINOAK (SLICK 7300) 61963 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ROCK RESOURCES, INC. 722939
WOLTERS, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 064534 COMPL. DATE 11/30/1975 TOTAL DEPTH 7558 PERF. N/A

01	7068	X	6622	-0-	-446	-0-	52	1	6426	2	N	131	189	1			107
							144	9									
02	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	48	1	6089	2	N	133	186	1			54
							146	9									
03	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	43	1	6606	2	N	191	184	1			61
							210	9									
04	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	42	1	6416	2	N	185	183	1			63
							204	9									
05	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	45	1	6484	2	N	357	379	1			41
							393	9									
06	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	44	1	6939	2	N	217	189	1			69
							239	9									
07	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	45	1	6825	2	N	205	184	1			90
							226	9									
08	6913	X	5415	-0-	-1498	-0-	44	1	5188	2	N	166	189	1			67
							183	9									
09	7230	X	5436	-0-	-1794	-0-	45	1	5196	2	N	177	182	1			62
							195	9									
10	7471	X	6899	-0-	-572	-0-	57	1	6625	2	N	197	191	1			68
							217	9									
*11	7230	X	6622	-0-	-608	-0-	55	1	6363	2	N	185	183	1			70
							204	9									
12	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 72,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,144

MISSION RIVER 62136 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO/SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 212390 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6248 - 6258

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11295 04/05/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION RIVER (4200) 62136 066 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 234536 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 4139 - 4192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION RIVER (5800) 62136 264 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SHELTON, J. ISABELLA WELL #: B 11 RRCID -> 059027 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCANIO/SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 208522 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5621 - 5634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION RIVER (5800) //CONT.// 62136 264 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 226852 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5845 - 5849

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION RIVER (6000) 62136 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SHELTON, J. ISABELLA WELL #: B 3 RRCID -> 190357 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5424 - 5737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCANIO/SHELTON WELL #: 13 RRCID -> 272900 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 5932 - 5935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	22	-0-	22	22	22	2	N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	22			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	22			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	22			N	-0-			-0-
10	22 N	-0-	-0-	-22	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION RIVER (6100) 62136 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO SHELTON WELL #: 3 RRCID -> 252998 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6196 - 6200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	51	1	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SHELTON, J. ISABELLA -D- WELL #: B 2 RRCID -> 187985 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6194 - 6198

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION RIVER (6200) 62136 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 207036 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6260 - 6264

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION RIVER (6300) 62136 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO-SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 205677 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6300 - 6310

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11261 04/08/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION RIVER (6300) //CONT.// 62136 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
MITCHELL, JOHN N. WELL #: 2 L RRCID -> 031072 COMPL. DATE 02/13/1963 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 6397 - 6401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCANIO/SHELTON WELL #: 3 RRCID -> 205432 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6277 - 6282

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION RIVER (6400) 62136 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 222184 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6336 - 6348

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53	1	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION RIVER (6400) //CONT.// 62136 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 207859 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6294 - 6296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION RIVER (7200) 62136 780 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 10 RRCID -> 243787 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7239 - 7241

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION RIVER (8200) 62136 792 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/ SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 254386 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8205 - 8248

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION RIVER (8300 VKSBG) 62136 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO / SHELTON WELL #: 6 RRCID -> 223050 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8330 - 8339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCANIO/SHELTON WELL #: 12 RRCID -> 241967 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8406 - 8477

01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANTLE OIL & GAS, LLC 524903
SCANIO/SHELTON WELL #: 15 RRCID -> 280581 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8710 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION RIVER (8400) 62136 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO/SHELTON WELL #: 11 RRCID -> 250577 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8444 - 8457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 221611 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8414 - 8420

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCANIO/SHELTON WELL #: 8 RRCID -> 234544 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8385 - 8490

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION RIVER (8400) //CONT.// 62136 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 385551
SCANIO-HAWN WELL #: 1 RRCID -> 235535 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8469 - 8472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION VALLEY (WILCOX 9000) 62150 025 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COOLEY, M.E. WELL #: 12 RRCID -> 216505 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8742 - 8756

01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	101	2	N	6					123
						7	9									
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	10	1	99	2	N	1	1	1			123
						1	9									
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	80	2	N	5					128
						6	9									
04	120 N	81	-0-	-39	-0-	7	1	73	2	N	1	1	1			128
						1	9									
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	N	2					130
						2	9									
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	9	1	66	2	N	6					136
						7	9									
07	93 N	75	-0-	-18	-0-	10	1	64	2	N	1	1	1			136
						1	9									
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	75	2	N	3					139
						3	9									
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	78	2	N	3					142
						3	9									
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	59	2	N	6	1	1			147
						7	9									
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	8	1	76	2	N	-0-					147
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	9	1	77	2	N	3					150
						3	9									

TOTAL GAS PROD: 1,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

MISSION VALLEY (8300) 62150 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COOLEY, M.E. WELL #: 11 RRCID -> 218789 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 8742 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	39	1	341	2	N	10					142
							11	9									
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	32	1	314	2	N	4	3	1			143
							4	9									
03	403	N	339	-0-	-64	-0-	34	1	304	2	N	1					144
							1	9									
04	390	N	368	-0-	-22	-0-	33	1	329	2	N	5	3	1			146
							6	9									
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	36	1	315	2	N	6					152
							7	9									
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	45	1	311	2	N	-0-					152
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	50	1	325	2	N	3	3	1			152
							3	9									
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	42	1	332	2	N	-0-					152
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	42	1	337	2	N	-0-					152
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	47	1	360	2	N	13	3	1			162
							14	9									
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	35	1	333	2	N	-0-					162
12	403	N	386	-0-	-17	-0-	41	1	343	2	N	2					164
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

MISSION VALLEY (10,220) 62150 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
MISSION VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 261990 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10200 - 10226

01	6851	X	5310	-0-	-1541	-0-	5191	2	119	9	N	108					212
02	4144	X	3463	-0-	-681	-0-	3376	2	87	9	N	79	181	1			110
03	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5143	2	128	9	N	116					226
04	6090	X	3864	-0-	-2226	-0-	3775	2	89	9	N	81	179	1			128
05	6293	X	4200	-0-	-2093	-0-	4101	2	99	9	N	90					218
06	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	62	175	1			105
07	5270	X	3739	-0-	-1531	-0-	3659	2	80	9	N	73					178
08	5270	X	2777	-0-	-2493	-0-	2722	2	55	9	N	50					228
09	4050	X	1918	-0-	-2132	-0-	1892	2	26	9	N	24	178	1			74
10	4185	X	2911	-0-	-1274	-0-	2855	2	56	9	N	51					125
11	3630	X	2458	-0-	-1172	-0-	2400	2	58	9	N	53					178
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					178

TOTAL GAS PROD: 35,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 787

MISSION VALLEY (10,220) //CONT.// 62150 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
WATTS-GISLER WELL #: 1 RRCID -> 177966 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9798 - 9874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15673 X	15673	-0-	-0-	-0-	859	1	14517	3	Y	270	159	1			154
						297	9									
02	13678 X	13678	-0-	-0-	-0-	715	1	12715	3	Y	225	300	1			79
						248	9									
03	15546 X	15546	-0-	-0-	-0-	809	1	14487	3	Y	227	155	1			151
						250	9									
04	13950 X	12654	-0-	-1296	-0-	713	1	11736	3	Y	186	149	1			188
						205	9									
05	15686 X	15439	-0-	-247	-0-	881	1	14258	3	Y	273	297	1			164
						300	9									
06	15180 X	14684	-0-	-496	-0-	878	1	13298	3	Y	462	305	1			321
						508	9									
07	15531 X	13136	-0-	-2395	-0-	817	1	12291	3	Y	25	290	1			56
						28	9									
08	DLQ G-10	6460	-0-	6460	6460	513	1	5867	3	Y	73					129
						80	9									
09	DLQ G-10	4385	-0-	4385	10845	290	1	4050	3	Y	41	100	1			70
						45	9									
10	23483 X	12638	-0-	-10845	-0-	723	1	11699	3	Y	196	144	1			122
						216	9									
11	12427 X	12427	-0-	-0-	-0-	760	1	11485	3	Y	165	147	1			140
						182	9									
12	13144 X	10321	-0-	-2823	-0-	682	1	9482	3	Y	143	148	1			135
						157	9									

TOTAL GAS PROD: 147,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,286

DREYER, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 179397 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9760 - 9839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18990 X	16261	-0-	-2729	-0-	882	1	14981	3	Y	362	406	1			56
						398	9									
02	17724 X	14978	-0-	-2746	-0-	775	1	13852	3	Y	319	281	1			94
						351	9									
03	19623 X	18530	-0-	-1093	-0-	955	1	17193	3	Y	347	416	1			25
						382	9									
04	17047 X	17047	-0-	-0-	-0-	950	1	15731	3	Y	333	306	1			52
						366	9									
05	17391 X	17391	-0-	-0-	-0-	985	1	16046	3	Y	327	303	1			76
						360	9									
06	16050 X	15659	-0-	-391	-0-	945	1	14395	3	Y	290	302	1			64
						319	9									
07	18538 X	17869	-0-	-669	-0-	1088	1	16459	3	Y	293	327	1			30
						322	9									
08	DLQ G-10	13452	-0-	13452	13452	1054	1	12126	3	Y	247	203	1			74
						272	9									
09	DLQ G-10	14769	-0-	14769	28221	959	1	13485	3	Y	295	303	1			66
						325	9									
10	45241 X	17020	-0-	-28221	-0-	966	1	15718	3	Y	305	305	1			66
						336	9									
11	16282 X	16282	-0-	-0-	-0-	986	1	14982	3	Y	285	311	1			40
						314	9									
12	17856 X	15612	-0-	-2244	-0-	1019	1	14255	3	Y	307	309	1			38
						338	9									

TOTAL GAS PROD: 194,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,710

MISSION VALLEY (10,220) //CONT.// 62150 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
OHRT-HEINOLD WELL #: 1 RRCID -> 180862 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10070 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13620	X	13409	-0-	-211	-0-	783	1	12475	3	N	137					170
							151	9									
02	12712	X	12258	-0-	-454	-0-	682	1	11436	3	N	127	183	1			114
							140	9									
03	14074	X	13796	-0-	-278	-0-	763	1	12889	3	N	131	183	1			62
							144	9									
04	12210	X	11852	-0-	-358	-0-	710	1	11030	3	N	102					164
							112	9									
05	13423	X	11533	-0-	-1890	-0-	705	1	10770	3	N	53	177	1			40
							58	9									
06	13140	X	9850	-0-	-3290	-0-	643	1	9181	3	N	24					64
							26	9									
07	13795	X	12545	-0-	-1250	-0-	818	1	11617	3	N	100					164
							110	9									
08	13795	X	9129	-0-	-4666	-0-	769	1	8299	3	N	55	176	1			43
							61	9									
09	12935	X	12935	-0-	-0-	-0-	902	1	11900	3	N	121					164
							133	9									
10	12696	X	12696	-0-	-0-	-0-	774	1	11811	3	N	101	188	1			77
							111	9									
11	12150	X	11332	-0-	-818	-0-	735	1	10484	3	N	103					180
							113	9									
12	13361	X	11442	-0-	-1919	-0-	802	1	10524	3	N	105	190	1			95
							116	9									

TOTAL GAS PROD: 142,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,159

OHRT-ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 181425 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10102 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11010	X	8555	-0-	-2455	-0-	502	1	7998	3	N	50					97
							55	9									
02	10276	X	9697	-0-	-579	-0-	543	1	9108	3	N	42					139
							46	9									
03	11377	X	11341	-0-	-36	-0-	631	1	10665	3	N	41					180
							45	9									
04	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	589	1	9158	3	N	100	183	1			97
							110	9									
05	9579	X	7782	-0-	-1797	-0-	476	1	7275	3	N	28					125
							31	9									
06	10380	X	7308	-0-	-3072	-0-	476	1	6797	3	N	32					157
							35	9									
07	11346	X	6577	-0-	-4769	-0-	425	1	6033	3	N	108	183	1			82
							119	9									
08	11346	X	7091	-0-	-4255	-0-	598	1	6462	3	N	28					110
							31	9									
09	9870	X	9270	-0-	-600	-0-	642	1	8473	3	N	141	182	1			69
							155	9									
10	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	586	1	8949	3	N	48					117
							53	9									
11	7320	X	6400	-0-	-920	-0-	418	1	5958	3	N	22					139
							24	9									
12	9579	X	7057	-0-	-2522	-0-	496	1	6511	3	N	45					184
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 100,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 685

MISSION VALLEY, NORTH(FRIO 2800) 62152 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
BOBCAT OPERATING 077686
BITTERLY WELL #: 1C RRCID -> 087841 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 2753 - 2763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION VALLEY, N (FRIO 3000) 62152 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BOBCAT OPERATING 077686
BITTERLY WELL #: 2 RRCID -> 116611 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3168 - 3171

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAMETA OIL COMPANY 637449
BITTERLY WELL #: 1 T RRCID -> 112990 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 3002 - 3010

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION VALLEY, W. (MASS WILCOX) 62157 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COOLEY, M. E. WELL #: 7 RRCID -> 178472 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9082 - 9087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION VALLEY, WEST (MASSIVE-1) 62157 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
DREIER WELL #: 1 RRCID -> 280228 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8406 - 8408

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2016 - P/A 11/14/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
JACOBS, MATILDA WELL #: 1 B RRCID -> 003431 COMPL. DATE 03/31/1950 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8905 - 8955

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION VALLEY, WEST (MASSIVE-1)//CONT.// 62157 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
MILLER ALBRECHT UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 003428 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 10972 PERF.10094 - 10138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860 N	1712	-0-	-148	-0-	312	1	1344	3	Y	51	180	1			121
						56	9									
02	DLQ G-10	1710	-0-	1710	1710	304	1	1381	3	Y	23					144
						25	9									
03	DLQ G-10	1880	-0-	1880	3590	354	1	1451	3	Y	68					212
						75	9									
04	DLQ G-10	1629	-0-	1629	5219	292	1	1294	3	Y	39	182	1			69
						43	9									
05	DLQ G-10	1620	-0-	1620	6839	287	1	1316	3	Y	15					84
						17	9									
06	2900 N	1579	-0-	-1321	5518	286	1	1276	3	Y	15					99
						17	9									
07	3100 N	2123	-0-	-977	4541	407	1	1701	3	Y	14					113
						15	9									
08	3100 N	1824	-0-	-1276	3265	299	1	1339	3	Y	169	163	1			119
						186	9									
09	3000 N	1876	-0-	-1124	2141	353	1	1486	3	Y	34					153
						37	9									
10	3100 N	2009	-0-	-1091	1050	336	1	1598	3	Y	68	185	1			36
						75	9									
11	2723 N	1673	-0-	-1050	-0-	337	1	1325	3	Y	10					46
						11	9									
*12	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	331	1	1987	3	Y	77					123
						85	9									

TOTAL GAS PROD: 22,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 583

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COOLEY, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 194567 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10142 - 10200

01	3720 X	2525	-0-	-1195	-0-	259	1	2243	2	Y	21	91	1			117
						23	9									
02	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	250	1	2440	2	Y	55	22	1			150
						61	9									
03	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	336	1	3021	2	Y	23	110	1			63
						25	9									
04	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	407	1	4018	2	Y	26	23	1			66
						29	9									
05	3100 N	3497	-0-	397	397	343	1	3007	2	Y	134					200
						147	9									
06	2400 X	1186	-0-	-1214	-0-	145	1	1010	2	Y	28	99	1			129
						31	9									
07	2480 X	1151	-0-	-1329	-0-	139	1	913	2	Y	90	23	1			196
						99	9									
08	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	253	1	1991	2	Y	135	101	1			230
						149	9									
09	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	260	1	2077	2	Y	70	173	1			127
						77	9									
10	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	223	1	1728	2	Y	30	20	1			137
						33	9									
11	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	410	1	3930	2	Y	24					161
						26	9									
*12	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	219	1	1833	2	Y	1					162
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 32,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 637

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10200) 62157 499 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
JACOB WELL #: 1 RRCID -> 178817 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10082 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5784	-0-	-292	-0-	595	1	5157	2	N	29					114
							32	9									
02	5488	X	4969	-0-	-519	-0-	456	1	4449	2	N	58	35	1			137
							64	9									
03	6076	X	5403	-0-	-673	-0-	540	1	4860	2	N	3					140
							3	9									
04	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	551	1	5441	2	N	41	36	1			145
							45	9									
05	5797	X	5075	-0-	-722	-0-	519	1	4554	2	N	2					147
							2	9									
06	5610	X	5051	-0-	-559	-0-	622	1	4348	2	N	74					221
							81	9									
07	6231	X	4608	-0-	-1623	-0-	602	1	3954	2	N	47	36	1			232
							52	9									
08	6231	X	5665	-0-	-566	-0-	637	1	5017	2	N	10	178	1			64
							11	9									
09	6030	X	5154	-0-	-876	-0-	572	1	4568	2	N	13					77
							14	9									
10	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	662	1	5117	2	N	67	32	1			112
							74	9									
11	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	628	1	6017	2	N	23					135
							25	9									
12	5673	X	5345	-0-	-328	-0-	570	1	4762	2	N	12					147
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 65,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

JACOB WELL #: 2 RRCID -> 184289 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10220 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	1743	-0-	-86	-0-	180	1	1557	2	N	5					134
							6	9									
02	1652	X	1542	-0-	-110	-0-	142	1	1381	2	N	17	13	1			138
							19	9									
03	1829	X	1761	-0-	-68	-0-	175	1	1576	2	N	9					147
							10	9									
04	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	154	1	1516	2	N	23	14	1			156
							25	9									
05	1736	X	1608	-0-	-128	-0-	164	1	1438	2	N	5					161
							6	9									
06	1710	X	1543	-0-	-167	-0-	192	1	1344	2	N	6					167
							7	9									
07	1767	X	1565	-0-	-202	-0-	203	1	1337	2	N	23	14	1			176
							25	9									
08	1767	X	1565	-0-	-202	-0-	176	1	1386	2	N	3					179
							3	9									
09	1710	X	1589	-0-	-121	-0-	176	1	1411	2	N	2					181
							2	9									
10	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	180	1	1394	2	N	35	12	1			204
							39	9									
11	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	175	1	1681	2	N	2					206
							2	9									
*12	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	191	1	1595	2	N	5					211
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 19,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

MISSION VALLEY, W. (1350 STRAY) 62157 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
COOLEY, M. E. WELL #: 9 RRCID -> 088600 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 2018 PERF. 1329 - 1334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION VALLEY, W. (WILCOX G) 62157 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
FRIEDRICHS WELL #: 1 RRCID -> 277447 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10427 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63488	X	57602	-0-	-5886	-0-	56764	2	838	9	N	762	718	1			247
02	57064	X	50254	-0-	-6810	-0-	49544	2	710	9	N	645	714	1			178
03	62806	X	50868	-0-	-11938	-0-	50153	2	715	9	N	650	714	1			114
04	60360	X	46324	-0-	-14036	-0-	45654	2	670	9	N	609	361	1			362
05	62155	X	35914	-0-	-26241	-0-	35489	2	425	9	N	386	533	1			215
06	55740	X	41518	-0-	-14222	-0-	41041	2	477	9	N	434	525	1			124
07	55645	X	33740	-0-	-21905	-0-	33206	2	534	9	N	485	354	1			255
08	50871	X	29657	-0-	-21214	-0-	29325	2	332	9	N	302	355	1			202
09	46320	X	30123	-0-	-16197	-0-	29654	2	469	9	N	426	354	1			274
10	42904	X	19664	-0-	-23240	-0-	19433	2	231	9	N	210	357	1			127
11	41520	X	21011	-0-	-20509	-0-	20716	2	295	9	N	268	180	1			215
12	33728	X	25325	-0-	-8403	-0-	24936	2	389	9	N	354	360	1			209

TOTAL GAS PROD: 442,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,531

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COLETO POINT WELL #: 1 RRCID -> 176813 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13196 - 13212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5842	-0-	-110	-0-	744	1	5098	2	N	-0-					183
02	5292	X	5078	-0-	-214	-0-	672	1	4406	2	N	-0-					183
03	5859	X	5610	-0-	-249	-0-	744	1	4866	2	N	-0-					183
04	5640	X	5175	-0-	-465	-0-	710	1	4465	2	N	-0-					183
05	5828	X	5048	-0-	-780	-0-	715	1	4333	2	N	-0-					183
06	5640	X	5285	-0-	-355	-0-	669	1	4616	2	N	-0-					183
07	5611	X	4936	-0-	-675	-0-	733	1	4203	2	N	-0-					183
08	5611	X	5063	-0-	-548	-0-	744	1	4319	2	N	-0-					183
09	5280	X	4969	-0-	-311	-0-	713	1	4256	2	N	-0-					183
10	5456	X	5292	-0-	-164	-0-	744	1	4548	2	N	-0-					183
11	5280	X	5063	-0-	-217	-0-	636	1	4427	2	N	-0-					183
12	5146	X	4538	-0-	-608	-0-	650	1	3888	2	N	-0-					183

TOTAL GAS PROD: 61,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION VALLEY, W. (WILCOX G) //CONT.// 62157 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
COLETO POINT WELL #: 2 RRCID -> 207640 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12676 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
11	14B2	EXT	777	-0-	777	777	59	1	718	2	N	-0-			37
12	14B2	EXT	963	-0-	963	1740	82	1	881	2	N	-0-			37

TOTAL GAS PROD: 1,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600) 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
ARCO COOLEY WELL #: 4 RRCID -> 182781 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10267 - 10550

01	1984	X	1120	-0-	-864	-0-	1109	2	11	9	N	10			115
02	1792	X	88	-0-	-1704	-0-	79	2	9	9	N	8			123
03	1736	X	1443	-0-	-293	-0-	1429	2	14	9	N	13			136
04	1440	X	1280	-0-	-160	-0-	1271	2	9	9	N	8			144
05	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	1488	2	8	9	N	7			151
06	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1596	2	13	9	N	12			163
07	1457	X	1346	-0-	-111	-0-	1333	2	13	9	N	12			175
08	1488	X	1028	-0-	-460	-0-	1017	2	11	9	N	10			185
09	1620	X	778	-0-	-842	-0-	770	2	8	9	N	7			192
10	1674	X	816	-0-	-858	-0-	807	2	9	9	N	8			200
11	1620	X	1044	-0-	-576	-0-	1036	2	8	9	N	7			207
12	1333	X	779	-0-	-554	-0-	779	2			N	-0-			207

TOTAL GAS PROD: 12,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

COOLEY, M. E. WELL #: 10 RRCID -> 202636 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10542 - 10550

01	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	6340	2	9	9	N	8			357
02	1064	X	594	-0-	-470	-0-	583	2	11	9	N	10			367
03	1178	X	663	-0-	-515	-0-	649	2	14	9	N	13			380
04	6150	X	2786	-0-	-3364	-0-	2775	2	11	9	N	10			390
05	6355	X	4615	-0-	-1740	-0-	4609	2	6	9	N	5			395
06	6150	X	3834	-0-	-2316	-0-	3825	2	9	9	N	8			403
07	2883	X	605	-0-	-2278	-0-	588	2	17	9	N	15			418
08	4619	X	647	-0-	-3972	-0-	638	2	9	9	N	8			426
09	4470	X	867	-0-	-3603	-0-	858	2	9	9	N	8			434
10	4619	X	995	-0-	-3624	-0-	982	2	13	9	N	12			446
11	3840	X	905	-0-	-2935	-0-	891	2	14	9	N	13			459
12	651	X	523	-0-	-128	-0-	521	2	2	9	N	2			461

TOTAL GAS PROD: 23,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
KORNFUEHRER WELL #: 2 T RRCID -> 215261 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10514 - 10554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2294 X	1	-0-	-2293	-0-	1	2		N	-0-			15
02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-			15
03	9 X	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			15
04	9 X	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			15
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15	1	-0-
06	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2017 - PLUGGED 04/18/17

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DREIER WELL #: 2 RRCID -> 239383 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10554 - 10600

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2016 - P/A 11/04/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
JACOB WELL #: 1 RRCID -> 172699 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10535 - 10546

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
DREYER, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 179765 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10230 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9060	X	8045	-0-	-1015	-0-	452 164	1 9	7429	3	Y	149	167	1			72
02	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	502 183	1 9	8680	3	Y	166	146	1			92
03	9362	X	8475	-0-	-887	-0-	453 145	1 9	7877	3	Y	132	158	1			66
04	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	516 161	1 9	8266	3	Y	146	134	1			78
05	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	537 157	1 9	8462	3	Y	143	133	1			88
06	10020	X	8857	-0-	-1163	-0-	554 151	1 9	8152	3	Y	137	142	1			83
07	10354	X	6663	-0-	-3691	-0-	420 100	1 9	6143	3	Y	91	101	1			73
08	DLQ G-10		7741	-0-	7741	7741	628 130	1 9	6983	3	Y	118	97	1			94
09	DLQ G-10		8404	-0-	8404	16145	565 153	1 9	7686	3	Y	139	143	1			90
10	26235	X	10090	-0-	-16145	-0-	593 166	1 9	9331	3	Y	151	151	1			90
11	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	530 135	1 9	7786	3	Y	123	134	1			79
12	8680	X	7651	-0-	-1029	-0-	517 138	1 9	6996	3	Y	125	126	1			78

TOTAL GAS PROD: 101,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,620

WATTS-GISLER WELL #: 3 RRCID -> 203502 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10520 - 10530

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
WATTS-GISLER WELL #: 2 RRCID -> 203504 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10222 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	203	1	3039	3	Y	63	36	1			35
							69	9									
02	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	169	1	2656	3	Y	50	67	1			18
							55	9									
03	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	160	1	2537	3	Y	40	29	1			29
							44	9									
04	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	172	1	2512	3	Y	49	35	1			43
							54	9									
05	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	212	1	3046	3	Y	63	68	1			38
							69	9									
06	3210	X	2714	-0-	-496	-0-	182	1	2438	3	Y	85	60	1			63
							94	9									
07	3193	X	2964	-0-	-229	-0-	205	1	2737	3	Y	20	70	1			13
							22	9									
08	DLQ	G-10	2356	-0-	2356	2356	208	1	2107	3	Y	37					50
							41	9									
09	DLQ	G-10	3432	-0-	3432	5788	249	1	3084	3	Y	90	83	1			57
							99	9									
10	8434	X	2646	-0-	-5788	-0-	172	1	2470	3	Y	4	33	1			28
							4	9									
11	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	201	1	2686	3	Y	44	37	1			35
							48	9									
12	3534	X	2845	-0-	-689	-0-	209	1	2583	3	Y	48	43	1			40
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 34,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 593

DREYER, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 206419 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10172 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	566	1	9180	3	Y	173	194	1			39
							190	9									
02	8428	X	8278	-0-	-150	-0-	450	1	7677	3	Y	137	121	1			55
							151	9									
03	9331	X	8798	-0-	-533	-0-	476	1	8181	3	Y	128	154	1			29
							141	9									
04	8460	X	7827	-0-	-633	-0-	458	1	7237	3	Y	120	110	1			39
							132	9									
05	9951	X	7564	-0-	-2387	-0-	450	1	6992	3	Y	111	103	1			47
							122	9									
06	9630	X	6833	-0-	-2797	-0-	433	1	6291	3	Y	99	103	1			43
							109	9									
07	9176	X	7427	-0-	-1749	-0-	474	1	6848	3	Y	95	106	1			32
							105	9									
08	DLQ	G-10	5818	-0-	5818	5818	478	1	5249	3	Y	83	68	1			47
							91	9									
09	DLQ	G-10	7407	-0-	7407	13225	505	1	6775	3	Y	115	118	1			44
							127	9									
10	20460	X	7235	-0-	-13225	-0-	431	1	6693	3	Y	101	101	1			44
							111	9									
11	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	480	1	6961	3	Y	103	112	1			35
							113	9									
12	7657	X	7638	-0-	-19	-0-	523	1	6986	3	Y	117	118	1			34
							129	9									

TOTAL GAS PROD: 92,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,382

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VANTAGE OPERATING, LLC 882608

ALBRECHT WELL #: 4 RRCID -> 179346 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10282 - 10563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891 X	1499	-0-	-392	-0-	252	1	1087	3	N	145	188	1			57
						160	9									
02	1708 X	1399	-0-	-309	-0-	252	1	1147	3	N	-0-					57
03	1829 X	1667	-0-	-162	-0-	327	1	1340	3	N	-0-					57
04	1770 X	1491	-0-	-279	-0-	275	1	1216	3	N	-0-					57
05	1674 X	1619	-0-	-55	-0-	290	1	1329	3	N	-0-					57
06	1620 X	1615	-0-	-5	-0-	296	1	1319	3	N	-0-					57
07	2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	403	1	1686	3	N	-0-					57
08	1674 X	1397	-0-	-277	-0-	255	1	1142	3	N	-0-					57
09	1620 X	1358	-0-	-262	-0-	229	1	963	3	N	151	186	1			22
						166	9									
10	2077 X	1529	-0-	-548	-0-	266	1	1263	3	N	-0-					22
11	2010 X	1649	-0-	-361	-0-	334	1	1313	3	N	2					24
						2	9									
12	2077 X	1619	-0-	-458	-0-	231	1	1388	3	N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 18,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

ALBRECHT WELL #: 5 RRCID -> 228590 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10688 - 10871

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOFF WELL #: 1 RRCID -> 228641 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11090

01	3999 X	3400	-0-	-599	-0-	632	1	2727	3	N	37	185	1			65
						41	9									
02	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	672	1	3055	3	N	28					93
						31	9									
03	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	749	1	3068	3	N	49					142
						54	9									
04	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	811	1	3589	3	N	46	165	1			23
						51	9									
05	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	914	1	4188	3	N	60					83
						66	9									
06	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	874	1	3898	3	N	55					138
						61	9									
07	4588 X	2723	-0-	-1865	-0-	516	1	2159	3	N	44					182
						48	9									
08	5053 X	4904	-0-	-149	-0-	888	1	3977	3	N	35	184	1			33
						39	9									
09	4890 X	4070	-0-	-820	-0-	770	1	3245	3	N	50					83
						55	9									
10	5053 X	3402	-0-	-1651	-0-	583	1	2773	3	N	42					125
						46	9									
11	4830 X	3135	-0-	-1695	-0-	623	1	2449	3	N	57					182
						63	9									
12	4898 X	2431	-0-	-2467	-0-	336	1	2017	3	N	71					253
						78	9									

TOTAL GAS PROD: 46,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 574

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
SISSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229832 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10572 - 10719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	859	1	3707	3	N	36					243
							40	9									
02	4396	X	3098	-0-	-1298	-0-	550	1	2501	3	N	43	186	1			100
							47	9									
03	4867	X	4082	-0-	-785	-0-	789	1	3232	3	N	55					155
							61	9									
04	4710	X	3652	-0-	-1058	-0-	662	1	2928	3	N	56	156	1			55
							62	9									
05	4619	X	3914	-0-	-705	-0-	690	1	3161	3	N	57					112
							63	9									
06	4470	X	4032	-0-	-438	-0-	728	1	3248	3	N	51					163
							56	9									
07	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	929	1	3885	3	N	58	176	1			45
							64	9									
08	4092	X	2054	-0-	-2038	-0-	367	1	1645	3	N	38					83
							42	9									
09	4020	X	3249	-0-	-771	-0-	613	1	2581	3	N	50					133
							55	9									
10	4867	X	4863	-0-	-4	-0-	831	1	3951	3	N	74					207
							81	9									
11	4710	X	4450	-0-	-260	-0-	889	1	3494	3	N	61	180	1			88
							67	9									
12	4867	X	3770	-0-	-1097	-0-	525	1	3155	3	N	82					170
							90	9									

TOTAL GAS PROD: 46,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 661

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COOLEY, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 171763 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10540 - 10555

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

COOLEY M. E. WELL #: 3 RRCID -> 174766 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10504 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	12	1	104	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	12	1	114	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	14	1	121	2	Y	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	152	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	16	1	137	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	85	-0-	-35	-0-	11	1	74	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	101	-0-	-85	-0-	13	1	87	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	15	1	117	2	Y	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	2	Y	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	89	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	13	1	122	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	10	1	80	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

COOLEY, M. E. WELL #: 5 RRCID -> 177148 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10462 - 10534

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOLEY, M.E. WELL #: 6 RRCID -> 180502 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10434 - 10452

01	4960	X	4695	-0-	-265	-0-	483	1	4190	2	Y	20					150
							22	9									
02	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	495	1	4829	2	Y	58	45	1			163
							64	9									
03	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	487	1	4380	2	Y	23					186
							25	9									
04	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	435	1	4296	2	Y	69	46	1			209
							76	9									
05	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	501	1	4401	2	Y	20	188	1			41
							22	9									
06	4530	X	3457	-0-	-1073	-0-	432	1	3019	2	Y	5					46
							6	9									
07	4681	X	4065	-0-	-616	-0-	530	1	3481	2	Y	49	46	1			49
							54	9									
08	4960	X	4540	-0-	-420	-0-	509	1	4006	2	Y	23					72
							25	9									
09	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	532	1	4251	2	Y	22					94
							24	9									
10	4929	X	4498	-0-	-431	-0-	508	1	3928	2	Y	56	41	1			109
							62	9									
11	4380	X	4344	-0-	-36	-0-	409	1	3923	2	Y	11					120
							12	9									
12	4960	X	4675	-0-	-285	-0-	500	1	4175	2	Y	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 55,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
JACOB WELL #: 3 RRCID -> 187798 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10496 - 10507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1619	-0-	-675	-0-	166	1	1442	2	N	10					105
							11	9									
02	2072	X	2066	-0-	-6	-0-	190	1	1850	2	N	24	17	1			112
							26	9									
03	2170	X	1916	-0-	-254	-0-	191	1	1721	2	N	4					116
							4	9									
04	2100	X	1977	-0-	-123	-0-	180	1	1775	2	N	20	18	1			118
							22	9									
05	2170	X	1961	-0-	-209	-0-	199	1	1750	2	N	11					129
							12	9									
06	2220	X	1856	-0-	-364	-0-	230	1	1606	2	N	18					147
							20	9									
07	2294	X	1609	-0-	-685	-0-	209	1	1374	2	N	24	18	1			153
							26	9									
08	2046	X	1667	-0-	-379	-0-	186	1	1469	2	N	11					164
							12	9									
09	1980	X	1534	-0-	-446	-0-	170	1	1357	2	N	6					170
							7	9									
10	1953	X	1384	-0-	-569	-0-	156	1	1206	2	N	20	16	1			174
							22	9									
11	1860	X	1784	-0-	-76	-0-	168	1	1606	2	N	9					183
							10	9									
*12	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	216	1	1803	2	N	3					186
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 21,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

COOLEY, M. E. WELL #: 13 RRCID -> 198951 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10530 - 10550

01	1116	X	881	-0-	-235	-0-	91	1	790	2	N	-0-					163
02	1120	X	748	-0-	-372	-0-	69	1	670	2	N	8	8	1			163
							9	9									
03	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	124	1	1117	2	N	-0-					163
04	1200	X	866	-0-	-334	-0-	79	1	778	2	N	8	8	1			163
							9	9									
05	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	128	1	1120	2	N	-0-					163
06	1200	X	618	-0-	-582	-0-	77	1	541	2	N	-0-					163
07	1240	X	843	-0-	-397	-0-	110	1	724	2	N	8	8	1			163
							9	9									
08	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	143	1	1130	2	N	-0-					163
09	1200	X	704	-0-	-496	-0-	78	1	626	2	N	-0-					163
10	1240	X	1098	-0-	-142	-0-	125	1	964	2	N	8	8	1			163
							9	9									
11	1230	X	692	-0-	-538	-0-	65	1	627	2	N	-0-					163
12	1271	X	1056	-0-	-215	-0-	113	1	943	2	N	-0-					163

TOTAL GAS PROD: 11,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
COOLEY, M. E. WELL #: 14 RRCID -> 198956 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10522 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	725	-0-	-50	-0-	75	1	650	2	N	-0-					64
02	672	X	670	-0-	-2	-0-	62	1	601	2	N	6	6	1			64
							7	9									
03	723	X	723	-0-	-0-	-0-	72	1	651	2	N	-0-					64
04	705	X	705	-0-	-0-	-0-	64	1	634	2	N	6	6	1			64
							7	9									
05	713	X	702	-0-	-11	-0-	72	1	630	2	N	-0-					64
06	720	X	649	-0-	-71	-0-	81	1	568	2	N	-0-					64
07	744	X	569	-0-	-175	-0-	74	1	488	2	N	6	6	1			64
							7	9									
08	744	X	606	-0-	-138	-0-	68	1	538	2	N	-0-					64
09	720	X	562	-0-	-158	-0-	62	1	494	2	N	5					69
							6	9									
10	713	X	611	-0-	-102	-0-	68	1	525	2	N	16	5	1			80
							18	9									
11	698	X	698	-0-	-0-	-0-	65	1	624	2	N	8					88
							9	9									
*12	648	X	648	-0-	-0-	-0-	68	1	565	2	N	14					102
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 7,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

JANK WELL #: 1 RRCID -> 200735 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10770 - 10860

01	372	X	253	-0-	-119	-0-	235	2	18	9	N	16					79
02	336	X	65	-0-	-271	-0-	65	2			N	-0-					79
03	403	X	206	-0-	-197	-0-	198	2	8	9	N	7					86
04	390	X	64	-0-	-326	-0-	62	2	2	9	N	2					88
05	403	X	132	-0-	-271	-0-	118	2	14	9	N	13					101
06	262	X	262	-0-	-0-	-0-	261	2	1	9	N	1					102
07	217	X	199	-0-	-18	-0-	13	1	186	2	N	-0-					102
08	217	X	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					102
09	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					102
10	279	X	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					102
11	270	X	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-					102
*12	307	X	307	-0-	-0-	-0-	303	2	4	9	N	4					106

TOTAL GAS PROD: 2,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
COOLEY, M. E. WELL #: 15 RRCID -> 203616 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10504 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	318	-0-	-85	-0-	33	1	285	2	N	-0-					95
02	364	X	317	-0-	-47	-0-	29	1	285	2	N	3	3	1			95
							3	9									
03	372	X	238	-0-	-134	-0-	24	1	214	2	N	-0-					95
04	360	X	195	-0-	-165	-0-	18	1	174	2	N	3	3	1			95
							3	9									
05	310	X	258	-0-	-52	-0-	26	1	232	2	N	-0-					95
06	330	X	225	-0-	-105	-0-	28	1	197	2	N	-0-					95
07	341	X	226	-0-	-115	-0-	29	1	194	2	N	3	3	1			95
							3	9									
08	249	X	249	-0-	-0-	-0-	28	1	221	2	N	-0-					95
09	240	X	231	-0-	-9	-0-	26	1	205	2	N	-0-					95
10	270	X	270	-0-	-0-	-0-	31	1	236	2	N	3	3	1			95
							3	9									
11	347	X	347	-0-	-0-	-0-	33	1	314	2	N	-0-					95
*12	256	X	256	-0-	-0-	-0-	27	1	229	2	N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 3,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

JANK WELL #: 3 RRCID -> 226227 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10818 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X	184	-0-	-95	-0-	171	2	13	9	N	12					207
02	252	X	87	-0-	-165	-0-	87	2			N	-0-					207
03	279	X	179	-0-	-100	-0-	179	2			N	-0-					207
04	240	X	149	-0-	-91	-0-	1	1	148	2	N	-0-					207
05	248	X	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					207
06	180	X	78	-0-	-102	-0-	28	2	50	9	N	45					252
07	470	X	470	-0-	-0-	-0-	32	1	438	2	N	-0-					252
08	217	X	71	-0-	-146	-0-	71	2			N	-0-					252
09	210	X	85	-0-	-125	-0-	85	2			N	-0-					252
10	465	X	183	-0-	-282	-0-	183	2			N	-0-					252
11	450	X	251	-0-	-199	-0-	251	2			N	-0-					252
12	465	X	170	-0-	-295	-0-	161	2	9	9	N	8					260

TOTAL GAS PROD: 2,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

COLETO POINT WELL #: 3 RRCID -> 274860 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10337 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2	EXT	71	-0-	71	71	5	1	66	2	N	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	71					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 71 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10800) 62157 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COOLEY, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 239250 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10735 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	137	1	1188	2	Y	20	79	1			82
							22	9									
02	2100	N	1137	-0-	-963	-0-	101	1	982	2	Y	49	16	1			115
							54	9									
03	1767	N	939	-0-	-828	-0-	92	1	832	2	Y	14	80	1			49
							15	9									
04	1290	N	978	-0-	-312	-0-	88	1	869	2	Y	19	16	1			52
							21	9									
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	89	1	779	2	Y	70					122
							77	9									
06	900	N	873	-0-	-27	-0-	104	1	728	2	Y	37	88	1			71
							41	9									
07	1023	N	856	-0-	-167	-0-	106	1	697	2	Y	48	16	1			103
							53	9									
08	930	N	242	-0-	-688	-0-	27	1	215	2	Y	-0-	77	1			26
09	870	N	849	-0-	-21	-0-	94	1	754	2	Y	1	14	1			13
							1	9									
10	868	N	568	-0-	-300	-0-	63	1	490	2	Y	14	14	1			13
							15	9									
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					13
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 8,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

MISSION VALLEY,W(WCX 10600 SEG2) 62157 833 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
ARCO COOLEY WELL #: 3 RRCID -> 115707 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10528 - 10550

01	512	R	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					152
02	168	#	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					152
03	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					152
04	527	R	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					152
05	610	R	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					152
06	559	R	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					152
07	558	#	240	-0-	-318	-0-	240	2			N	-0-					152
08	620	#	205	-0-	-415	-0-	205	2			N	-0-					152
09	600	#	135	-0-	-465	-0-	135	2			N	-0-					152
10	807	R	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					152
11	570	#	335	-0-	-235	-0-	335	2			N	-0-					152
12	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 3,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOLINA (YEGUA) 62383 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CORENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417
FERRELL, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 181497 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5181 - 5185

01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONSON (QUEEN CITY) 62508 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GAUNTT, RUBY WELL #: 1 C RRCID -> 050809 COMPL. DATE 03/16/1971 TOTAL DEPTH 7893 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	11	1	48	2	Y	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 206853 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 5271 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	7	1	31	2	Y	-0-			-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	8	1	25	2	Y	-0-			-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	15	1	36	2	Y	-0-			-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	40	1	62	2	Y	-0-			-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	5	1	10	2	Y	-0-			-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	20	1	51	2	Y	-0-			-0-
07	93	N	24	-0-	-69	-0-	8	1	16	2	Y	-0-			-0-
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	19	1	42	2	Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAUNTT, RUBY WELL #: 3 RRCID -> 212777 COMPL. DATE 02/27/1970 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 3630 - 3650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONSON (QUEEN CITY) //CONT.// 62508 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MONSON WELL #: 4 RRCID -> 220900 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5290 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONSON WELL #: 2 RRCID -> 222479 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5255 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONT (WILCOX 10640) 62518 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
ANDERSON A WELL #: 2R RRCID -> 282194 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10247 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	44374	X	2877	-0-	-41497	-0-	2778	2	99	9	N	90	90	2			-0-
03	125054	X	111824	-0-	-13230	-0-	108402	2	3422	9	N	3111	2956	2			155
04	DELQ PR		95772	-0-	95772	95772	92961	2	2811	9	N	2555	2443	2			267
05	201646	X	105874	-0-	-95772	-0-	102618	2	3256	9	N	2960	2943	2			284
06	121020	X	99933	-0-	-21087	-0-	96835	2	3098	9	N	2816	2786	2			314
07	93556	X	93556	-0-	-0-	-0-	90732	2	2824	9	N	2567	2592	2			289
08	111817	X	71360	-0-	-40457	-0-	69366	2	1994	9	N	1813	1855	2			247
09	102450	X	75756	-0-	-26694	-0-	73610	2	2146	9	N	1951	2028	2			170
10	105865	X	72149	-0-	-33716	-0-	70178	2	1971	9	N	1792	1679	2			283
11	99930	X	67905	-0-	-32025	-0-	65834	2	247	3	N	1658	1665	2			276
							1824	9									
12	93558	X	67793	-0-	-25765	-0-	65474	2	629	3	N	1536	1638	2			174
							1690	9									

TOTAL GAS PROD: 864,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,849

MONT (WILCOX 10640) //CONT.// 62518 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
GERDES WELL #: 1 RRCID -> 207663 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9680 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	211	-0-	-347	-0-	28	1	183	9	N	166	351	1			40
02	504	X	307	-0-	-197	-0-	63	1	244	9	N	222	174	1			88
03	558	X	301	-0-	-257	-0-	46	1	255	9	N	232	172	1			148
04	480	X	323	-0-	-157	-0-	67	1	256	9	N	233	164	1			217
05	402	X	402	-0-	-0-	-0-	81	1	321	9	N	292	178	1			331
06	330	X	163	-0-	-167	-0-	28	1	135	9	N	123	167	1			287
07	472	X	472	-0-	-0-	-0-	91	1	381	9	N	346	531	1			102
08	403	X	176	-0-	-227	-0-	14	1	162	9	N	147					249
09	485	X	485	-0-	-0-	-0-	77	1	408	9	N	371	513	1			107
10	495	X	495	-0-	-0-	-0-	95	1	400	9	N	364	336	1			135
11	534	X	534	-0-	-0-	-0-	105	1	429	9	N	390	343	1			182
12	496	X	491	-0-	-5	-0-	98	1	393	9	N	357	363	1			176

TOTAL GAS PROD: 4,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,243

NEW-HENDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216104 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10734 - 10834

01	2604	X	2053	-0-	-551	-0-	434	1	1562	2	N	52					235
							57	9									
02	2296	X	2076	-0-	-220	-0-	392	1	1629	2	N	50	169	1			116
							55	9									
03	2542	X	2296	-0-	-246	-0-	434	1	1805	2	N	52					168
							57	9									
04	2460	X	2229	-0-	-231	-0-	420	1	1763	2	N	42					210
							46	9									
05	2294	X	2268	-0-	-26	-0-	434	1	1801	2	N	30					240
							33	9									
06	2220	X	2084	-0-	-136	-0-	420	1	1632	2	N	29					269
							32	9									
07	2294	X	2143	-0-	-151	-0-	434	1	1672	2	N	34	179	1			124
							37	9									
08	2294	X	2010	-0-	-284	-0-	434	1	1572	2	N	4					128
							4	9									
09	2220	X	1898	-0-	-322	-0-	420	1	1478	2	N	-0-					128
10	2263	X	2040	-0-	-223	-0-	434	1	1584	2	N	20					148
							22	9									
11	2070	X	1771	-0-	-299	-0-	420	1	1320	2	N	28					176
							31	9									
12	2139	X	1371	-0-	-768	-0-	294	1	1054	2	N	21					197
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 24,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 362

SCHINDLER, GILBERT WELL #: 2 RRCID -> 267345 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10246 - 11112

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONT (WILCOX 10,900) 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
A.G. HENKES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 281628 COMPL. DATE 01/22/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10475 - 10520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	157994 X	157994	-0-	-0-	-0-	75	1	150638	2	N	6619	6713	2			401
						7281	9									
02	142722 X	142722	-0-	-0-	-0-	75	1	136158	2	N	5899	5864	2			436
						6489	9									
03	157613 X	157613	-0-	-0-	-0-	86	1	150323	2	N	6549	6652	2			333
						7204	9									
04	150825 X	150825	-0-	-0-	-0-	82	1	144027	2	N	6105	6137	2			301
						6716	9									
05	153647 X	153647	-0-	-0-	-0-	79	1	147013	2	N	5959	5887	2			373
						6555	9									
06	145656 X	145656	-0-	-0-	-0-	97	1	139513	2	N	5496	5556	2			313
						6046	9									
07	152584 X	152584	-0-	-0-	-0-	106	1	146408	2	N	5518	5553	2			278
						6070	9									
08	146258 X	128936	-0-	-17322	-0-	73	1	123660	2	N	4730	4410	2			598
						5203	9									
09	144011 X	144011	-0-	-0-	-0-	93	1	138035	2	N	5348	5695	2			251
						5883	9									
10	146258 X	146126	-0-	-132	-0-	94	1	139998	2	N	5485	5327	2			409
						6034	9									
11	141540 X	140582	-0-	-958	-0-	57	1	134099	2	N	5344	5475	2			278
						548	3	5878	9							
12	146258 X	136001	-0-	-10257	-0-	104	1	128318	2	N	5616	5505	2			389
						1401	3	6178	9							

TOTAL GAS PROD: 1,756,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 68,668

A.G. HENKES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 282919 COMPL. DATE 06/05/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10596 - 10618

06	66456 X	11826	-0-	-54630	-0-	11328	2	498	9	N	453	181	2			272
07	83397 X	83397	-0-	-0-	-0-	80326	2	3071	9	N	2792	2770	2			294
08	79236 X	64747	-0-	-14489	-0-	62490	2	2257	9	N	2052	1852	2			494
09	76680 X	68193	-0-	-8487	-0-	65698	2	2495	9	N	2268	2565	2			197
10	79236 X	64832	-0-	-14404	-0-	62527	2	2305	9	N	2095	2070	2			222
11	76680 X	57087	-0-	-19593	-0-	54798	2	226	3	N	1875	1844	2			253
						2063	9									
12	79236 X	2635	-0-	-76601	-0-	2	2	562	3	N	1883	1864	2			272
						2071	9									

TOTAL GAS PROD: 352,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,418

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
MONT GAS UNIT NO. 1 WELL #: RRCID -> 203645 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 15200 PERF.10926 - 10941

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	157	6			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONT (WILCOX 10,900) //CONT.// 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
GARNER WELL #: 1 RRCID -> 254215 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10454 - 10923

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89982 X	89982	-0-	-0-	-0-	310	1	86116	2	N	3233	3307	1			394
						3556	9									
02	78476 X	78476	-0-	-0-	-0-	280	1	75091	2	N	2823	2949	1			268
						3105	9									
03	91296 X	91296	-0-	-0-	-0-	310	1	87517	2	N	3154	3149	1			273
						3469	9									
04	87815 X	87815	-0-	-0-	-0-	300	1	83998	2	N	3197	3239	1			231
						3517	9									
05	84179 X	84179	-0-	-0-	-0-	310	1	80614	2	N	2959	2733	1			457
						3255	9									
06	78830 X	78830	-0-	-0-	-0-	300	1	75528	2	N	2729	2778	1			408
						3002	9									
07	85066 X	85066	-0-	-0-	-0-	310	1	81481	2	N	2977	2947	1			438
						3275	9									
08	86107 X	86107	-0-	-0-	-0-	310	1	82582	2	N	2923	2598	1			763
						3215	9									
09	79584 X	79584	-0-	-0-	-0-	300	1	76288	2	N	2724	2946	1			541
						2996	9									
*10	72674 X	72674	-0-	-0-	-0-	310	1	69608	2	N	2505	2209	1			837
						2756	9									
*11	70614 X	70614	-0-	-0-	-0-	300	1	67621	2	N	2448	2991	1			294
						2693	9									
*12	78262 X	78262	-0-	-0-	-0-	310	1	75000	2	N	2684	2664	1			314
						2952	9									

TOTAL GAS PROD: 982,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,356

BUJNOCH-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267873 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10909 - 10922

01	14105 X	10864	-0-	-3241	-0-	10625	2	239	9	N	217	184	1		193
02	12012 X	9651	-0-	-2361	-0-	9420	2	231	9	N	210	185	1		218
03	13144 X	10745	-0-	-2399	-0-	10466	2	279	9	N	254	180	1		292
04	12720 X	10652	-0-	-2068	-0-	10399	2	253	9	N	230	352	1		170
05	12710 X	10929	-0-	-1781	-0-	10689	2	240	9	N	218				388
06	10500 X	10443	-0-	-57	-0-	10225	2	218	9	N	198	183	1		403
07	11005 X	10642	-0-	-363	-0-	10421	2	221	9	N	201	369	1		235
08	11005 X	10220	-0-	-785	-0-	9964	2	256	9	N	233	187	1		281
09	10650 X	9941	-0-	-709	-0-	9691	2	250	9	N	227	194	1		314
10	11012 X	11012	-0-	-0-	-0-	10747	2	265	9	N	241	189	1		366
11	10440 X	10436	-0-	-4	-0-	10213	2	223	9	N	203	379	1		190
*12	11220 X	11220	-0-	-0-	-0-	10937	2	283	9	N	257	186	1		261

TOTAL GAS PROD: 126,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,689

MONT (WILCOX 10,900) //CONT.// 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
KALLUS WELL #: 1 RRCID -> 275698 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10284 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	857	-0-	-42	-0-	190	1	643	2	N	22					100
							24	9									
02	924	N	736	-0-	-188	-0-	160	1	555	2	N	19					119
							21	9									
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	190	1	555	2	N	16					135
							18	9									
04	840	N	550	-0-	-290	-0-	130	1	410	2	N	9					144
							10	9									
05	806	N	669	-0-	-137	-0-	180	1	472	2	N	15					159
							17	9									
06	750	N	421	-0-	-329	-0-	110	1	302	2	N	8					167
							9	9									
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	210	1	471	2	N	7					174
							8	9									
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	200	1	335	2	N	-0-					174
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	210	1	401	2	N	1					175
							1	9									
10	682	N	539	-0-	-143	-0-	230	1	307	2	N	2					177
							2	9									
11	510	N	419	-0-	-91	-0-	150	1	256	2	N	12					189
							13	9									
12	620	N	324	-0-	-296	-0-	110	1	206	2	N	7					196
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 7,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

ZIEGLER A WELL #: 1 RRCID -> 275720 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10300 - 10336

01	13919	X	11969	-0-	-1950	-0-	11709	2	260	9	N	236	367	1			118
02	11620	X	10264	-0-	-1356	-0-	10027	2	237	9	N	215	183	1			150
03	12865	X	10801	-0-	-2064	-0-	10582	2	219	9	N	199	184	1			165
04	11940	X	10169	-0-	-1771	-0-	9952	2	217	9	N	197	179	1			183
05	12183	X	10277	-0-	-1906	-0-	10028	2	249	9	N	226	182	1			227
06	11580	X	9286	-0-	-2294	-0-	9114	2	172	9	N	156	195	1			188
07	11377	X	9625	-0-	-1752	-0-	9409	2	216	9	N	196	189	1			195
08	10788	X	9775	-0-	-1013	-0-	9569	2	206	9	N	187	187	1			195
09	10170	X	9133	-0-	-1037	-0-	8943	2	190	9	N	173	188	1			180
10	10292	X	9346	-0-	-946	-0-	9138	2	208	9	N	189	189	1			180
11	9450	X	9110	-0-	-340	-0-	8905	2	205	9	N	186	176	1			190
12	9765	X	8011	-0-	-1754	-0-	7839	2	172	9	N	156					346

TOTAL GAS PROD: 117,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,316

MONT (WILCOX 10,900) //CONT.// 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WADI PETROLEUM, INC. 889600
REHM WELL #: 1 RRCID -> 276787 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF.11272 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14012	X	10670	-0-	-3342	-0-	322 64	1 9	10284	2	N	58					476
02	12442	X	12442	-0-	-0-	-0-	280 29	1 9	12133	2	N	26	183	1			319
03	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	23	1	7494	2	N	-0-					319
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	184	1			135
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	13380	X	10565	-0-	-2815	-0-	230 64	1 9	10271	2	N	58					193
07	16673	X	16673	-0-	-0-	-0-	400 52	1 9	16221	2	N	47					240
08	16104	X	16104	-0-	-0-	-0-	385 101	1 9	15618	2	N	92					332
09	15607	X	15607	-0-	-0-	-0-	375 96	1 9	15136	2	N	87	184	1			235
10	16678	X	15720	-0-	-958	-0-	787 68	1 9	14865	2	N	62					297
11	16140	X	14247	-0-	-1893	-0-	988 172	1 9	13087	2	N	156	181	1			272
12	16678	X	14360	-0-	-2318	-0-	820 59	1 9	13481	2	N	54					326

TOTAL GAS PROD: 133,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 640

MONTEOLA (EDWARDS) 62589 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
BOONE SWD WELL #: 1 RRCID -> 067270 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 3360 - 3380

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY RANCH 62673 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
MOODY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 066521 COMPL. DATE 01/26/1976 TOTAL DEPTH 8335 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY RANCH (7300) 62673 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
MOODY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 242152 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 5412 - 5432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOONEY, E.(YEGUA 5450) 62700 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
FOSTER, WM. C. WELL #: 3 RRCID -> 085771 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 5659 PERF. 5442 - 5452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2623	-0-	-167	-0-	40	1	2583	2	N	-0-					-0-
02	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	40	1	2716	2	N	-0-					-0-
03	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	40	1	2776	2	N	-0-					-0-
04	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	40	1	2706	2	N	-0-					-0-
05	3038	N	2940	-0-	-98	-0-	40	1	2900	2	N	-0-					-0-
06	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	40	1	2698	2	N	-0-					-0-
07	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	40	1	2959	2	N	-0-					-0-
08	2945	N	2557	-0-	-388	-0-	40	1	2517	2	N	-0-					-0-
09	2730	N	2681	-0-	-49	-0-	40	1	2641	2	N	-0-					-0-
10	3007	N	2186	-0-	-821	-0-	40	1	2146	2	N	-0-					-0-
11	2460	N	1946	-0-	-514	-0-	30	1	1916	2	N	-0-					-0-
12	2759	N	2557	-0-	-202	-0-	40	1	2517	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOOSE OIL & GAS (FRIO 2775) 62788 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
DENNEY WELL #: 1 RRCID -> 163090 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 2774 - 2778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES (FRIO E) 62795 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ASSOCIATED MINERALS INTEREST 035520
HOLLINGSWORTH, L. R. -B- WELL #: 5 RRCID -> 121874 COMPL. DATE 07/21/1986 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3592 - 3600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES (1500) 62795 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ALS PRODUCTION CO. 015610
ROBINSON, VELMA WELL #: 4 RRCID -> 078066 COMPL. DATE 08/05/1978 TOTAL DEPTH 4862 PERF. 1493 - 1506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES (1750) 62795 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP 036548
ROBINSON, VELMA WELL #: 2 RRCID -> 081065 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 4909 PERF. 1327 - 1335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES (2280) 62795 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
CALLAWAY WELL #: 2 RRCID -> 225631 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2413 - 2415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES (2540) 62795 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
CAMPBELL WELL #: 2 RRCID -> 238942 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2510 - 2526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES (2710) 62795 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
CALLAWAY #2 WELL #: 1 RRCID -> 179374 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2548 - 2552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES (3260) 62795 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
SLAZENGER FRIO WELL #: RRCID -> 250785 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3000 - 3330

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES (4360) 62795 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
GEO-GOLDENROD WELL #: 05 RRCID -> 202574 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4398 - 4405

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES (4410) 62795 943 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
HOLLINGSWORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282164 COMPL. DATE 03/30/2017 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4352 - 4359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	530 R	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-			-0-
04	8336 R	8336	-0-	-0-	-0-	8336	2			N	-0-			-0-
05	8448 R	8448	-0-	-0-	-0-	8448	2			N	-0-			-0-
06	8641 R	8641	-0-	-0-	-0-	8641	2			N	-0-			-0-
07	8618 #	8597	-0-	-21	-0-	8597	2			N	-0-			-0-
08	8618 #	6852	-0-	-1766	-0-	6852	2			N	-0-			-0-
09	8640 #	7062	-0-	-1578	-0-	7062	2			N	-0-			-0-
10	8928 #	8241	-0-	-687	-0-	8241	2			N	-0-			-0-
11	8640 #	8348	-0-	-292	-0-	8348	2			N	-0-			-0-
12	8587 #	8286	-0-	-301	-0-	8286	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES, E. (WILCOX) 62796 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
JACKSON-WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 163085 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 13878 PERF.10750 - 13612

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON-WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 234221 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 13856 PERF.13195 - 13548

01	124 N	106	-0-	-18	-0-	96	1	10	2	N	-0-			-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	57	1	22	2	N	-0-			-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	32	1	101	2	N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	22	1	134	2	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES, NORTH (WILCOX) 62797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MOORE-STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 254487 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12101 PERF.11324 - 11330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5208 X	3065	-0-	-2143	-0-	444 1 102 9	2519 2	N	93			195
02	4704 X	2699	-0-	-2005	-0-	390 1 97 9	2212 2	N	88			283
03	5208 X	1881	-0-	-3327	-0-	271 1 73 9	1537 2	N	66	184 1		165
04	4710 X	2576	-0-	-2134	-0-	374 1 85 9	2117 2	N	77			242
05	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	595 1 112 9	3373 2	N	102			344
06	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	460 1 64 9	2602 2	N	58	188 1		214
07	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	492 1 44 9	2872 2	N	40			254
08	4092 X	2581	-0-	-1511	-0-	376 1 9 9	2196 2	N	8			262
09	3960 X	3122	-0-	-838	-0-	465 1 91 9	2566 2	N	83			345
10	4092 X	3227	-0-	-865	-0-	489 1 64 9	2674 2	N	58	182 1		221
11	3300 X	3120	-0-	-180	-0-	453 1 185 9	2482 2	N	168	183 1		206
12	3410 X	2529	-0-	-881	-0-	326 1 206 9	1997 2	N	187			393

TOTAL GAS PROD: 35,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,028

MORALES, NORTH (WILCOX -H-) 62797 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PETRA OLEUM CORP. 659826
BORCHERS, WM. WELL #: 3 RRCID -> 003495 COMPL. DATE 06/15/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9880 - 9900

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2017 - P/A 07/25/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES, NORTH (1250) 62797 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
BRINKERHOFF OIL COMPANY 093408
BORCHERS, O. R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 096493 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1284 - 1294

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES, NORTH (1910) 62797 785 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BORCHERS "B" WELL #: 3 RRCID -> 227768 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1994 - 1999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES, N. (9250) 62797 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ACOCK OPERATING LIMITED 003596
E. YATES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162985 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 9204 - 9218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 224928 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9124 - 9134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116 N	27	-0-	-1089	-0-	2	1	25	2	N	-0-					147
02	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	20	1	1138	2	N	14					161
						15	9									
03	434 N	419	-0-	-15	-0-	8	1	400	2	N	10	171	1			-0-
						11	9									
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

MORAY (EDWARDS) 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
BURNS GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 235538 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.14780 - 17303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11868 X	11868	-0-	-0-	-0-	671	1	11197	3	N	-0-					-0-
02	12663 X	12663	-0-	-0-	-0-	756	1	11907	3	N	-0-					-0-
03	13387 X	13387	-0-	-0-	-0-	882	1	12505	3	N	-0-					-0-
04	12319 X	12319	-0-	-0-	-0-	774	1	11545	3	N	-0-					-0-
05	13640 X	13640	-0-	-0-	-0-	881	1	12759	3	N	-0-					-0-
06	13131 X	13131	-0-	-0-	-0-	843	1	12288	3	N	-0-					-0-
07	12069 X	12069	-0-	-0-	-0-	906	1	11163	3	N	-0-					-0-
08	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	250	1	3806	3	N	-0-					-0-
09	8141 X	8141	-0-	-0-	-0-	388	1	7753	3	N	-0-					-0-
10	8119 X	8119	-0-	-0-	-0-	387	1	7732	3	N	-0-					-0-
11	11375 X	11375	-0-	-0-	-0-	605	1	10770	3	N	-0-					-0-
*12	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	193	1	3348	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236034 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 14476 PERF.14433 - 16960

01	17236 X	13662	-0-	-3574	-0-	769	1	12825	3	N	62					198
						68	9									
02	12444 X	12444	-0-	-0-	-0-	740	1	11653	3	N	46	194	1			50
						51	9									
03	11793 X	11793	-0-	-0-	-0-	774	1	10973	3	N	42					92
						46	9									
04	17112 X	17112	-0-	-0-	-0-	1069	1	15942	3	N	92					184
						101	9									
05	15389 X	15389	-0-	-0-	-0-	990	1	14345	3	N	49	189	1			44
						54	9									
06	13320 X	12543	-0-	-777	-0-	801	1	11674	3	N	62					106
						68	9									
07	17670 X	13663	-0-	-4007	-0-	1021	1	12585	3	N	52	1	8			157
						57	9									
08	17670 X	11415	-0-	-6255	-0-	702	1	10676	3	N	34					191
						37	9									
09	17100 X	13062	-0-	-4038	-0-	620	1	12395	3	N	43					234
						47	9									
10	15376 X	13433	-0-	-1943	-0-	638	1	12741	3	N	49	187	1			96
						54	9									
11	13581 X	13581	-0-	-0-	-0-	718	1	12788	3	N	68					164
						75	9									
12	13671 X	4085	-0-	-9586	-0-	222	1	3855	3	N	7					171
						8	9									

TOTAL GAS PROD: 152,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 606

BURNS GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 236152 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 14653 PERF.14112 - 16729

01	25575 X	22994	-0-	-2581	-0-	1300	1	21694	3	N	-0-					-0-
02	21541 X	21541	-0-	-0-	-0-	1286	1	20255	3	N	-0-					-0-
03	22655 X	22655	-0-	-0-	-0-	1492	1	21163	3	N	-0-					-0-
04	21703 X	21703	-0-	-0-	-0-	1364	1	20339	3	N	-0-					-0-
05	22478 X	22478	-0-	-0-	-0-	1452	1	21026	3	N	-0-					-0-
06	23070 X	21514	-0-	-1556	-0-	1382	1	20132	3	N	-0-					-0-
07	23839 X	21754	-0-	-2085	-0-	1633	1	20121	3	N	-0-					-0-
08	22661 X	18320	-0-	-4341	-0-	1131	1	17189	3	N	-0-					-0-
09	23000 X	23000	-0-	-0-	-0-	1095	1	21905	3	N	-0-					-0-
10	22475 X	20031	-0-	-2444	-0-	956	1	19075	3	N	-0-					-0-
11	21510 X	21083	-0-	-427	-0-	1121	1	19962	3	N	-0-					-0-
12	23777 X	7320	-0-	-16457	-0-	398	1	6922	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 244,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3 WELL #: 1 RRCID -> 236866 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14808 - 16338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	N	-0-			-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-			-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	3	N	-0-			-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	3	N	-0-			-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	161	3	N	-0-			-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	6	1	81	3	N	-0-			-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	16	1	193	3	N	-0-			-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	135	3	N	-0-			-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	4	1	81	3	N	-0-			-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	N	-0-			-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-			-0-
*12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 237044 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14450 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	5751	-0-	-2495	-0-	325	1	5426	3	N	-0-			-0-
02	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	279	1	4392	3	N	-0-			-0-
03	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	305	1	4330	3	N	-0-			-0-
04	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	443	1	6602	3	N	-0-			-0-
05	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	392	1	5684	3	N	-0-			-0-
06	5580	X	5425	-0-	-155	-0-	348	1	5077	3	N	-0-			-0-
07	7285	X	4764	-0-	-2521	-0-	358	1	4406	3	N	-0-			-0-
08	7285	X	5579	-0-	-1706	-0-	344	1	5235	3	N	-0-			-0-
09	7050	X	5627	-0-	-1423	-0-	268	1	5359	3	N	-0-			-0-
10	6076	X	5262	-0-	-814	-0-	251	1	5011	3	N	-0-			-0-
11	5430	X	5368	-0-	-62	-0-	285	1	5083	3	N	-0-			-0-
12	5828	X	1761	-0-	-4067	-0-	96	1	1665	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 237662 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 14492 PERF.14425 - 17246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	37563	X	37563	-0-	-0-	-0-	2124	1	35439	3	N	-0-			-0-
02	30230	X	30230	-0-	-0-	-0-	1805	1	28425	3	N	-0-			-0-
03	27152	X	27152	-0-	-0-	-0-	1788	1	25364	3	N	-0-			-0-
04	26680	X	26680	-0-	-0-	-0-	1677	1	25003	3	N	-0-			-0-
05	25990	X	25990	-0-	-0-	-0-	1678	1	24312	3	N	-0-			-0-
06	36360	X	35326	-0-	-1034	-0-	2269	1	33057	3	N	-0-			-0-
07	33480	X	15801	-0-	-17679	-0-	1186	1	14615	3	N	-0-			-0-
08	39032	X	39032	-0-	-0-	-0-	2409	1	36623	3	N	-0-			-0-
09	37128	X	37128	-0-	-0-	-0-	1768	1	35360	3	N	-0-			-0-
10	36518	X	29487	-0-	-7031	-0-	1407	1	28080	3	N	-0-			-0-
11	37770	X	26242	-0-	-11528	-0-	1396	1	24846	3	N	-0-			-0-
12	39029	X	7454	-0-	-31575	-0-	406	1	7048	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 338,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 239168 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 14482 PERF.14400 - 16046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2017 - P/A 07/19/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 239213 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14600 - 15909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5053 X	4298	-0-	-755	-0-	243	1	4055	3	N	-0-			-0-
02	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	230	1	3623	3	N	-0-			-0-
03	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	231	1	3281	3	N	-0-			-0-
04	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	212	1	3156	3	N	-0-			-0-
05	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	261	1	3784	3	N	-0-			-0-
06	4170 X	3990	-0-	-180	-0-	256	1	3734	3	N	-0-			-0-
07	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	360	1	4440	3	N	-0-			-0-
08	4030 X	3024	-0-	-1006	-0-	187	1	2837	3	N	-0-			-0-
09	3990 X	3637	-0-	-353	-0-	173	1	3464	3	N	-0-			-0-
10	4805 X	3125	-0-	-1680	-0-	149	1	2976	3	N	-0-			-0-
11	4650 X	3561	-0-	-1089	-0-	189	1	3372	3	N	-0-			-0-
12	4805 X	1253	-0-	-3552	-0-	68	1	1185	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239425 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14450 - 16490

01	7998 X	7972	-0-	-26	-0-	451	1	7521	3	N	-0-			-0-
02	7060 X	7060	-0-	-0-	-0-	422	1	6638	3	N	-0-			-0-
03	7412 X	7412	-0-	-0-	-0-	488	1	6924	3	N	-0-			-0-
04	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	228	1	3399	3	N	-0-			-0-
05	7614 X	7614	-0-	-0-	-0-	492	1	7122	3	N	-0-			-0-
06	7710 X	7526	-0-	-184	-0-	483	1	7043	3	N	-0-			-0-
07	7812 X	3512	-0-	-4300	-0-	264	1	3248	3	N	-0-			-0-
08	10479 X	10479	-0-	-0-	-0-	647	1	9832	3	N	-0-			-0-
09	7530 X	4665	-0-	-2865	-0-	222	1	4443	3	N	-0-			-0-
10	7781 X	2715	-0-	-5066	-0-	130	1	2585	3	N	-0-			-0-
11	10140 X	1594	-0-	-8546	-0-	85	1	1509	3	N	-0-			-0-
12	10478 X	222	-0-	-10256	-0-	12	1	210	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3 WELL #: 2 RRCID -> 243873 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.14540 - 16855

01	8339 X	4844	-0-	-3495	-0-	274	1	4570	3	N	-0-			-0-
02	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	259	1	4075	3	N	-0-			-0-
03	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	223	1	3165	3	N	-0-			-0-
04	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	83	1	1242	3	N	-0-			-0-
05	371 X	371	-0-	-0-	-0-	24	1	347	3	N	-0-			-0-
06	4680 X	517	-0-	-4163	-0-	33	1	484	3	N	-0-			-0-
07	4805 X	2475	-0-	-2330	-0-	186	1	2289	3	N	-0-			-0-
08	3379 X	3310	-0-	-69	-0-	204	1	3106	3	N	-0-			-0-
09	1320 X	266	-0-	-1054	-0-	13	1	253	3	N	-0-			-0-
10	2480 X	609	-0-	-1871	-0-	29	1	580	3	N	-0-			-0-
11	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	235	1	4186	3	N	-0-			-0-
12	3317 X	1123	-0-	-2194	-0-	61	1	1062	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 245440 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF.14555 - 16853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12586	X	10524	-0-	-2062	-0-	595	1	9929	3	N	-0-					-0-
02	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	549	1	8645	3	N	-0-					-0-
03	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	646	1	9158	3	N	-0-					-0-
04	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	580	1	8649	3	N	-0-					-0-
05	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	510	1	7386	3	N	-0-					-0-
06	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	677	1	9865	3	N	-0-					-0-
07	10168	X	9963	-0-	-205	-0-	748	1	9215	3	N	-0-					-0-
08	9796	X	6863	-0-	-2933	-0-	424	1	6439	3	N	-0-					-0-
09	10530	X	10476	-0-	-54	-0-	499	1	9977	3	N	-0-					-0-
10	10881	X	7475	-0-	-3406	-0-	357	1	7118	3	N	-0-					-0-
11	10530	X	8513	-0-	-2017	-0-	453	1	8060	3	N	-0-					-0-
12	10819	X	2847	-0-	-7972	-0-	155	1	2692	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES GAS UNIT "A" NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 245441 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14514 PERF.14483 - 16275

01	21700	X	20260	-0-	-1440	-0-	1145	1	19109	3	N	5					41
							6	9									
02	17769	X	17769	-0-	-0-	-0-	1061	1	16708	3	N	-0-					41
03	20756	X	20756	-0-	-0-	-0-	1367	1	19389	3	N	-0-					41
04	19415	X	19415	-0-	-0-	-0-	1220	1	18195	3	N	-0-	33	1			8
05	19468	X	19468	-0-	-0-	-0-	1257	1	18205	3	N	5					13
							6	9									
06	20100	X	18139	-0-	-1961	-0-	1164	1	16965	3	N	9					22
							10	9									
07	20770	X	17935	-0-	-2835	-0-	1345	1	16569	3	N	19					41
							21	9									
08	20770	X	15075	-0-	-5695	-0-	929	1	14122	3	N	22					63
							24	9									
09	19410	X	17029	-0-	-2381	-0-	811	1	16218	3	N	-0-					63
10	19468	X	15038	-0-	-4430	-0-	717	1	14301	3	N	18	60	1			21
							20	9									
11	18150	X	13337	-0-	-4813	-0-	709	1	12628	3	N	-0-					21
12	17949	X	5037	-0-	-12912	-0-	272	1	4723	3	N	38					59
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 199,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
FRED BUCHEL GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 246339 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 14462 PERF.14655 - 15659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	660	-0-	-1913	-0-	37	1	609	3	Y	13					110
							14	9									
02	DLQ	G-10	661	-0-	661	661	39	1	613	3	Y	8					118
							9	9									
03	DLQ	G-10	2127	-0-	2127	2788	137	1	1938	3	Y	47					165
							52	9									
04	DLQ	G-10	3142	-0-	3142	5930	194	1	2895	3	Y	48					213
							53	9									
05	DLQ	G-10	2399	-0-	2399	8329	155	1	2244	3	Y	-0-					213
06	2700	N	1810	-0-	-890	7439	115	1	1682	3	Y	12	185	1			40
							13	9									
07	9480	X	2041	-0-	-7439	-0-	153	1	1886	3	Y	2					42
							2	9									
08	2449	X	1514	-0-	-935	-0-	93	1	1412	3	Y	8					50
							9	9									
09	2370	X	1737	-0-	-633	-0-	83	1	1654	3	Y	-0-					50
10	2387	X	1923	-0-	-464	-0-	88	1	1747	3	Y	80					130
							88	9									
11	1980	X	903	-0-	-1077	-0-	48	1	855	3	Y	-0-					130
12	2046	X	478	-0-	-1568	-0-	26	1	452	3	Y	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 19,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

STILES GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 252026 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14600 - 16315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	6212	-0-	-174	-0-	350	1	5848	3	Y	13					133
							14	9									
02	DLQ	G-10	5550	-0-	5550	5550	329	1	5185	3	Y	33					166
							36	9									
03	DLQ	G-10	6290	-0-	6290	11840	412	1	5847	3	Y	28					194
							31	9									
04	DLQ	G-10	6126	-0-	6126	17966	384	1	5725	3	Y	15	157	1			52
							17	9									
05	DLQ	G-10	5782	-0-	5782	23748	373	1	5399	3	Y	9					61
							10	9									
06	29585	X	5837	-0-	-23748	-0-	373	1	5435	3	Y	26					87
							29	9									
07	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	466	1	5741	3	Y	14					101
							15	9									
08	5797	X	5250	-0-	-547	-0-	323	1	4904	3	Y	21					122
							23	9									
09	5610	X	5431	-0-	-179	-0-	258	1	5169	3	Y	4					126
							4	9									
10	5797	X	5224	-0-	-573	-0-	248	1	4957	3	Y	17	119	1			24
							19	9									
11	5610	X	4976	-0-	-634	-0-	265	1	4711	3	Y	-0-					24
12	5797	X	1655	-0-	-4142	-0-	88	1	1534	3	Y	30					54
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 64,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 253398 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 14552 PERF.14443 - 17368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	4010	-0-	-7150	-0-	227	1	3783	3	N	-0-			-0-
02	971	X	971	-0-	-0-	-0-	58	1	913	3	N	-0-			-0-
03	392	X	392	-0-	-0-	-0-	26	1	366	3	N	-0-			-0-
04	490	X	490	-0-	-0-	-0-	31	1	459	3	N	-0-			-0-
05	448	X	448	-0-	-0-	-0-	29	1	419	3	N	-0-			-0-
06	3870	X	317	-0-	-3553	-0-	20	1	297	3	N	-0-			-0-
07	1085	X	154	-0-	-931	-0-	12	1	142	3	N	-0-			-0-
08	496	X	278	-0-	-218	-0-	17	1	261	3	N	-0-			-0-
09	480	X	311	-0-	-169	-0-	15	1	296	3	N	-0-			-0-
10	434	X	328	-0-	-106	-0-	16	1	312	3	N	-0-			-0-
11	371	X	371	-0-	-0-	-0-	20	1	351	3	N	-0-			-0-
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3 WELL #: 4 RRCID -> 255162 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15205 - 17096

01	13175	X	11979	-0-	-1196	-0-	677	1	11302	3	N	-0-			-0-
02	10737	X	10737	-0-	-0-	-0-	641	1	10096	3	N	-0-			-0-
03	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-	794	1	11268	3	N	-0-			-0-
04	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	681	1	10146	3	N	-0-			-0-
05	11474	X	11474	-0-	-0-	-0-	741	1	10733	3	N	-0-			-0-
06	11670	X	11020	-0-	-650	-0-	708	1	10312	3	N	-0-			-0-
07	12059	X	11906	-0-	-153	-0-	894	1	11012	3	N	-0-			-0-
08	12059	X	10444	-0-	-1615	-0-	645	1	9799	3	N	-0-			-0-
09	11849	X	11849	-0-	-0-	-0-	564	1	11285	3	N	-0-			-0-
10	11904	X	10156	-0-	-1748	-0-	485	1	9671	3	N	-0-			-0-
11	11520	X	10657	-0-	-863	-0-	567	1	10090	3	N	-0-			-0-
12	12245	X	3739	-0-	-8506	-0-	203	1	3536	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 126,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 262900 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 15082 PERF.14676 - 17580

01	6944	X	6178	-0-	-766	-0-	349	1	5829	3	N	-0-			-0-
02	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	365	1	5755	3	N	-0-			-0-
03	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	419	1	5939	3	N	-0-			-0-
04	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	375	1	5592	3	N	-0-			-0-
05	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	452	1	6541	3	N	-0-			-0-
06	6570	X	6037	-0-	-533	-0-	388	1	5649	3	N	-0-			-0-
07	6789	X	5734	-0-	-1055	-0-	430	1	5304	3	N	-0-			-0-
08	7006	X	5209	-0-	-1797	-0-	322	1	4887	3	N	-0-			-0-
09	6780	X	6509	-0-	-271	-0-	310	1	6199	3	N	-0-			-0-
10	7006	X	6366	-0-	-640	-0-	304	1	6062	3	N	-0-			-0-
11	6030	X	4542	-0-	-1488	-0-	242	1	4300	3	N	-0-			-0-
12	6727	X	1853	-0-	-4874	-0-	101	1	1752	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
CUSACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 263820 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 14440 PERF.14675 - 18445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	3			N	-0-			-0-
02	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	3			N	-0-			-0-
03	5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	5895	3			N	-0-			-0-
04	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	3			N	-0-			-0-
05	6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	3			N	-0-			-0-
06	5730 X	5127	-0-	-603	-0-	5127	3			N	-0-			-0-
07	5890 X	4959	-0-	-931	-0-	4959	3			N	-0-			-0-
08	6262 X	5151	-0-	-1111	-0-	5151	3			N	-0-			-0-
09	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	3			N	-0-			-0-
10	6262 X	4904	-0-	-1358	-0-	4904	3			N	-0-			-0-
11	5130 X	4847	-0-	-283	-0-	4847	3			N	-0-			-0-
12	6293 X	2014	-0-	-4279	-0-	2014	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 264151 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 14378 PERF.15047 - 16326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	206	1	3433	3	N	-0-			-0-
02	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	172	1	2714	3	N	-0-			-0-
03	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	257	1	3646	3	N	-0-			-0-
04	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	105	1	1565	3	N	-0-			-0-
05	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	195	1	2826	3	N	-0-			-0-
06	3780 X	1266	-0-	-2514	-0-	81	1	1185	3	N	-0-			-0-
07	3906 X	1251	-0-	-2655	-0-	94	1	1157	3	N	-0-			-0-
08	3906 X	1518	-0-	-2388	-0-	94	1	1424	3	N	-0-			-0-
09	2910 X	1876	-0-	-1034	-0-	89	1	1787	3	N	-0-			-0-
10	3007 X	1522	-0-	-1485	-0-	73	1	1449	3	N	-0-			-0-
11	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	95	1	1685	3	N	-0-			-0-
12	1953 X	522	-0-	-1431	-0-	28	1	494	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYOTE WELL SERVICE, LLC 684431
CUERO SWD WELL #: 1 RRCID -> 265940 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6886 - 7366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS DYE (2370) 62987 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PLAZA OIL & GAS, INC. 667995
HUDDLESTON, H. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123480 COMPL. DATE 01/09/1987 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 2377 - 2381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSQUITO POINT, N. (FRIO F) 63130 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 100 WELL #: 1 RRCID -> 266396 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9263 PERF. 8524 - 8538

01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	82	1	196	2	Y	-0-					5
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	84	1	183	2	Y	-0-					5
03	279 N	244	-0-	-35	-0-	83	1	161	2	Y	-0-					5
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	90	1	184	2	Y	-0-					5
05	310 N	77	-0-	-233	-0-	20	1	53	2	Y	4					9
						4	9									
06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	90	1	254	2	Y	-0-					9
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	93	1	220	2	Y	-0-					9
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	92	1	161	2	Y	-0-					9
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					9
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					9
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 2,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MOSQUITO POINT, NE. (FRIO G-2) 63131 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
HENDRIK'S HOLDING USA LTD. 378253
WELDER-CLIBURN WELL #: 3C RRCID -> 061276 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 8351 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOULTON (JACKSON) 63279 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
SOUTHERN OIL & GAS CO, LTD. 804350
MOLNOSKEY, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 072663 COMPL. DATE 04/09/1977 TOTAL DEPTH 1411 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIMER, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 075224 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 1608 PERF. 1218 - 1226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUSTR, JIM J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075225 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 1602 PERF. 1196 - 1202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5700) 63354 027 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 260575 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5932 - 5950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370 X	6278	-0-	-2092	-0-	598	1	5652	3	Y	25	56	1			24
						28	9									
02	6356 X	6299	-0-	-57	-0-	565	1	5690	3	Y	40					64
						44	9									
03	8354 X	8354	-0-	-0-	-0-	804	1	7451	3	Y	90	127	1			27
						99	9									
04	7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	920	1	6007	3	Y	79					106
						87	9									
05	8060 X	8060	-0-	-0-	-0-	1545	1	6463	3	Y	47					153
						52	9									
06	7628 X	7628	-0-	-0-	-0-	1620	1	5986	3	Y	20					173
						22	9									
07	7545 X	7545	-0-	-0-	-0-	1635	1	5866	3	Y	40	171	1			42
						44	9									
08	7815 X	7815	-0-	-0-	-0-	1674	1	6110	3	Y	28					70
						31	9									
09	7423 X	7423	-0-	-0-	-0-	1620	1	5751	3	Y	47					117
						52	9									
10	7309 X	7309	-0-	-0-	-0-	859	1	6362	3	Y	80					197
						88	9									
11	6750 X	6179	-0-	-571	-0-	810	1	5282	3	Y	79	182	1			94
						87	9									
12	6975 X	6291	-0-	-684	-0-	818	1	5409	3	Y	58					152
						64	9									

TOTAL GAS PROD: 86,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 633

CARTWRIGHT RANCH WELL #: 9 RRCID -> 274358 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 6134 PERF. 5729 - 5734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890 X	5505	-0-	-385	-0-	970	1	4501	3	N	31					181
						34	9									
02	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	1059	1	4289	3	N	27					208
						30	9									
03	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	1029	1	4824	3	N	65	178	1			95
						72	9									
04	5670 X	5471	-0-	-199	-0-	987	1	4408	3	N	69					164
						76	9									
05	5859 X	5353	-0-	-506	-0-	1029	1	4295	3	N	26					190
						29	9									
06	5670 X	5149	-0-	-521	-0-	993	1	4141	3	N	14					204
						15	9									
07	5859 X	5282	-0-	-577	-0-	1029	1	4239	3	N	13	176	1			41
						14	9									
08	5859 X	5188	-0-	-671	-0-	1029	1	4150	3	N	8					49
						9	9									
09	5460 X	4932	-0-	-528	-0-	996	1	3911	3	N	23					72
						25	9									
10	5363 X	4993	-0-	-370	-0-	1025	1	3917	3	N	46					118
						51	9									
*11	5160 X	4467	-0-	-693	-0-	963	1	3473	3	N	28					146
						31	9									
12	5270 X	4570	-0-	-700	-0-	1017	1	3510	3	N	39	90	1			95
						43	9									

TOTAL GAS PROD: 62,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5700) //CONT.// 63354 027 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 10 RRCID -> 276735 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6083 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3568	-0-	-834	-0-	598	1	2920	3	Y	45	114	1			50
							50	9									
02	3360	X	1661	-0-	-1699	-0-	439	1	1200	3	Y	20					70
							22	9									
03	3720	X	94	-0-	-3626	-0-	66	1	27	3	Y	1	60	1			11
							1	9									
04	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	-0-					11
05	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					11
06	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-					11
07	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

MOUNT LUCAS (1200) 63354 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
HOLMAN CARTWRIGHT WELL #: 105 RRCID -> 272365 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 1241 - 1243

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNT LUCAS (2100) 63354 594 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT, HOLMAN WELL #: 4 RRCID -> 003215 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2124 - 2145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTWRIGHT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 258657 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2102 - 2128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	1029	-0-	-7248	-0-	214	1	815	3	N	-0-					-0-
02	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNT LUCAS (5200) 63354 918 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 6 RRCID -> 269254 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5389 - 5391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	#	3020	-0-	-18	-0-	918	1	1490	3	N	556	539	1			95
							612	9									
02	3472	#	2510	-0-	-962	-0-	855	1	1157	3	N	453	366	1			182
							498	9									
03	3844	#	2511	-0-	-1333	-0-	798	1	1222	3	N	446	551	1			77
							491	9									
04	3720	#	1914	-0-	-1806	-0-	751	1	753	3	N	373	366	1			84
							410	9									
05	3317	#	682	-0-	-2635	-0-	159	1	119	3	N	367	364	1			87
							404	9									
06	2910	#	-0-	-0-	-2910	-0-					N	326	365	1			48
07	2790	#	-0-	-0-	-2790	-0-					N	332	183	1			197
08	2511	#	-0-	-0-	-2511	-0-					N	312	364	1			145
09	1920	#	-0-	-0-	-1920	-0-					N	329	347	1			127
10	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					N	325	358	1			94
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	438	344	1			188
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	431	347	1			272

TOTAL GAS PROD: 10,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,688

MOUNT LUCAS (5500) 63354 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 264537 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5454 - 5648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	3172	-0-	-238	-0-	598	1	2488	3	N	78					200
						86	9									
02	2940	2798	-0-	-142	-0-	586	1	2102	3	N	100	181	1			119
						110	9									
03	3273	3273	-0-	-0-	-0-	804	1	2385	3	N	76					195
						84	9									
04	3150	1938	-0-	-1212	-0-	604	1	1259	3	N	68	176	1			87
						75	9									
05	3255	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					87
06	3150	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					87
07	3255	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					87
08	3255	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					87
09	1950 #	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					87
10	3471	3894	-0-	423	423	776	1	3116	3	N	2					89
						2	9									
11	7831	5414	-0-	-2417	-0-	810	1	4603	3	N	1					90
						1	9									
*12	6864	5199	-0-	-1665	-0-	818	1	4335	3	N	42	100	1			32
						46	9									

TOTAL GAS PROD: 25,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

MOUNT LUCAS, N.W. (HOCKLEY-A-) 63385 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DENNIS, L.W. & ASSOCIATES, INC. 215625
WEATHERSBY WELL #: 1 RRCID -> 107086 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4256 - 4260

01 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22
02 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22
03 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22
04 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22
05 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22
06 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22
07 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22
08 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22
09 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22
10 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22
11 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22
12 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2016 - P/A 12/28/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNTAIN VIEW (SAND 4) 63466 735 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
RISER, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 109083 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10106 - 10126

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9350) 63466 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RISER WELL #: 4 RRCID -> 274178 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9274 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14973	X	12898	-0-	-2075	-0-	12550	2	348	9	N	316	362	1			92
02	13496	X	11637	-0-	-1859	-0-	11270	2	367	9	N	334	179	1			247
03	14942	X	11333	-0-	-3609	-0-	10963	2	370	9	N	336	360	1			223
04	13800	X	9396	-0-	-4404	-0-	9180	2	216	9	N	196	180	1			239
05	13299	X	9190	-0-	-4109	-0-	8969	2	221	9	N	201	360	1			80
06	12480	X	11226	-0-	-1254	-0-	10804	2	422	9	N	384	357	1			107
07	12896	X	12390	-0-	-506	-0-	12118	2	272	9	N	247	179	1			175
08	12806	X	12806	-0-	-0-	-0-	12505	2	301	9	N	274	179	1			270
09	11314	X	11314	-0-	-0-	-0-	11062	2	252	9	N	229	363	1			136
10	12400	X	11360	-0-	-1040	-0-	11099	2	261	9	N	237	177	1			196
11	12532	X	12532	-0-	-0-	-0-	12250	2	282	9	N	256	357	1			95
12	12803	X	12584	-0-	-219	-0-	12234	2	350	9	N	318	361	1			52

TOTAL GAS PROD: 138,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,328

WAGNER OIL COMPANY 891175
RISER, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 102242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12516 PERF. 9361 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	2553	-0-	-1849	-0-	281	1	2263	2	Y	8	162	1			27
							9	9									
02	363	X	363	-0-	-0-	-0-	57	1	306	2	Y	-0-					27
03	169	X	169	-0-	-0-	-0-	37	1	132	2	Y	-0-					27
04	7800	X	919	-0-	-6881	-0-	156	1	763	2	Y	-0-					27
05	3472	X	337	-0-	-3135	-0-	61	1	276	2	Y	-0-					27
06	2460	X	482	-0-	-1978	-0-	77	1	405	2	Y	-0-					27
07	961	X	181	-0-	-780	-0-	39	1	142	2	Y	-0-					27
08	518	X	518	-0-	-0-	-0-	44	1	474	2	Y	-0-					27
09	930	X	377	-0-	-553	-0-	45	1	332	2	Y	-0-					27
10	496	X	489	-0-	-7	-0-	77	1	412	2	Y	-0-					27
11	510	X	372	-0-	-138	-0-	65	1	307	2	Y	-0-					27
12	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 6,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

ARCO SANGER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 111042 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9331 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	2	Y	-0-					3
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	15	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	8	1	38	2	Y	1					3
							1	9									
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	38	1	171	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					4
07	62	N	9	-0-	-53	-0-	2	1	6	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					2
09	14	N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					2
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	15	1	81	2	Y	2					4
							2	9									
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	26	1	120	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
12	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 636 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9500) 63466 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
RISER, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 180191 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9840 - 9854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 10400) 63466 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
ARCO SANGER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 113560 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10388 - 10412

01	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	367	1	2952	2	Y	86	137	1			145
						95	9									
02	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	471	1	2515	2	Y	63					208
						69	9									
03	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	582	1	2064	2	Y	86	143	1			151
						95	9									
04	5970 X	2710	-0-	-3260	-0-	449	1	2196	2	Y	59					210
						65	9									
05	3472 X	2792	-0-	-680	-0-	491	1	2227	2	Y	67	145	1			132
						74	9									
06	3300 X	2732	-0-	-568	-0-	427	1	2232	2	Y	66					198
						73	9									
07	3379 X	1264	-0-	-2115	-0-	260	1	961	2	Y	39	147	1			90
						43	9									
08	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	266	1	2897	2	Y	30					120
						33	9									
09	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	440	1	3281	2	Y	58					178
						64	9									
10	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	493	1	2657	2	Y	63					241
						69	9									
11	3090 X	2089	-0-	-1001	-0-	357	1	1679	2	Y	48	149	1			140
						53	9									
12	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 30,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 665

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 10400) //CONT.// 63466 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SANGER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 159451 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10358 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	116	1	934	2	Y	28	50	1			53
							31	9									
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	105	1	562	2	Y	14					67
							15	9									
03	717	X	717	-0-	-0-	-0-	152	1	540	2	Y	23	44	1			46
							25	9									
04	3000	X	778	-0-	-2222	-0-	129	1	630	2	Y	17					63
							19	9									
05	1612	X	522	-0-	-1090	-0-	92	1	417	2	Y	12	39	1			36
							13	9									
06	1050	X	545	-0-	-505	-0-	85	1	446	2	Y	13					49
							14	9									
07	806	X	341	-0-	-465	-0-	70	1	259	2	Y	11	37	1			23
							12	9									
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	67	1	734	2	Y	7					30
							8	9									
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	88	1	656	2	Y	12					42
							13	9									
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	139	1	750	2	Y	18					60
							20	9									
11	780	N	186	-0-	-594	-0-	32	1	150	2	Y	4	33	1			31
							4	9									
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 7,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

MOUNTAIN VIEW, N. (8100) 63468 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
DOUGHERTY-STRIEBECK WELL #: 1 RRCID -> 235847 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8314 - 8324

01	5332	#	-0-	-0-	-5332	-0-			N	-0-			102
02	4564	#	75	-0-	-4489	-0-	75	2	N	-0-			102
03	5053	#	-0-	-0-	-5053	-0-			N	-0-			102
04	2160	#	66	-0-	-2094	-0-	66	2	N	-0-			102
05	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-			102
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			102
07	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-			102
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			102
09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			102
10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			102
11	120	#	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			102
12	124	#	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			102

TOTAL GAS PROD: 417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUDHILL (HOCKLEY) 63596 333 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 252149 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 3431 - 3504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496 #	217	-0-	-279	-0-	217	2			N	-0-					214
02	476 #	166	-0-	-310	-0-	166	2			N	-0-					214
03	527 #	153	-0-	-374	-0-	153	2			N	-0-					214
04	510 #	123	-0-	-387	-0-	123	2			N	-0-					214
05	372 #	102	-0-	-270	-0-	102	2			N	-0-					214
06	210 #	24	-0-	-186	-0-	24	2			N	-0-					214
07	1392 R	1392	-0-	-0-	-0-	1386	2	6	9	N	5					219
08	1200 R	1200	-0-	-0-	-0-	1196	2	4	9	N	4	98	1			125
09	1313 R	1313	-0-	-0-	-0-	1306	2	7	9	N	6					131
10	1313 R	1313	-0-	-0-	-0-	1306	2	7	9	N	6					137
*11	996 R	996	-0-	-0-	-0-	994	2	2	9	N	2					139
12	1395 #	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					139

TOTAL GAS PROD: 6,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

MURPHY L. (3400 MIOCENE) 63943 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WOOD, L. EST. WELL #: 3 RRCID -> 173631 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3386 - 3390

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2017 - P/A 05/09/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURPHY SISTERS (FRIO 3600) 63947 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GARRISON LTD. 295861
O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 233330 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3594 - 3602

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURPHY SISTERS (FRIO 3600) //CONT.// 63947 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
O'BRIEN RANCH WELL #: 1B RRCID -> 225504 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4072 - 40821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2354	-0-	-126	-0-	236	1	2118	2	N	-0-					-0-
02	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	226	1	1787	2	N	-0-					-0-
03	1922	X	1892	-0-	-30	-0-	224	1	1668	2	N	-0-					-0-
04	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	227	1	1486	2	N	-0-					-0-
05	2356	X	1614	-0-	-742	-0-	239	1	1375	2	N	-0-					-0-
06	2280	X	1527	-0-	-753	-0-	201	1	1326	2	N	-0-					-0-
07	2232	X	1587	-0-	-645	-0-	214	1	1373	2	N	-0-					-0-
08	1891	X	1688	-0-	-203	-0-	234	1	1454	2	N	-0-					-0-
09	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	219	1	1637	2	N	-0-					-0-
10	1612	X	854	-0-	-758	-0-	126	1	728	2	N	-0-					-0-
11	1620	X	255	-0-	-1365	-0-	206	1	49	2	N	-0-					-0-
12	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BRIEN RANCH WELL #: 1A RRCID -> 225506 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4114 - 4124

01	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	229	1	2047	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	1732	-0-	-284	-0-	194	1	1538	2	N	-0-					-0-
03	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	241	1	1800	2	N	-0-					-0-
04	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	223	1	1464	2	N	-0-					-0-
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	226	1	1304	2	N	-0-					-0-
06	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	249	1	1644	2	N	-0-					-0-
07	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	251	1	1610	2	N	-0-					-0-
08	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	231	1	1440	2	N	-0-					-0-
09	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	231	1	1729	2	N	-0-					-0-
10	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	339	1	1960	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	302	-0-	-1318	-0-	244	1	58	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURRY'S MAGIC (YEGUA) 64009 495 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
MARY ALICE JONES WELL #: 1 RRCID -> 256072 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 5855 PERF. 5520 - 5562

01	2201	X	1067	-0-	-1134	-0-	1067	2			N	-0-					167
02	1988	X	1234	-0-	-754	-0-	1234	2			N	-0-					167
03	2201	X	1289	-0-	-912	-0-	1289	2			N	-0-					167
04	1170	X	744	-0-	-426	-0-	716	2	28	9	N	25					192
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	943	2	28	9	N	25					217
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	926	2	11	9	N	10					227
07	775	N	718	-0-	-57	-0-	718	2			N	-0-					227
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	521	2	28	9	N	25					252
09	930	N	494	-0-	-436	-0-	491	2	3	9	N	3					255
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	476	2	8	9	N	7	157	1			105
*11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					105
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: 9,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

MUSTANG CREEK, EAST (6150) 64087 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
HLAVINKA "A" WELL #: 1 RRCID -> 162992 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5968 - 5972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURES WELL #: 1 RRCID -> 164049 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4374 - 4384

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUY BUENO (WILCOX J) 64137 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PETTUS, W. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 172874 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11380 - 11400

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUY BUENO (9800) 64137 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
COHN WELL #: 1 RRCID -> 230357 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11314 PERF.10134 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	648	2	37	9	N	34					258
02	952	N	829	-0-	-123	-0-	789	2	40	9	N	36					294
03	775	N	732	-0-	-43	-0-	690	2	42	9	N	38					332
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	641	2	74	9	N	67	174	1	32	8	193
05	930	N	636	-0-	-294	-0-	578	2	58	9	N	53	24	8			222
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	835	2	32	9	N	29					251
07	713	N	272	-0-	-441	-0-	237	2	35	9	N	32	6	8			277
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	371	2	30	9	N	27					304
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	477	2	15	9	N	14					318
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	325	2	40	9	N	36	170	1	2	8	182
11	390	N	197	-0-	-193	-0-	164	2	33	9	N	30					212
12	496	N	149	-0-	-347	-0-	110	2	39	9	N	35					247

TOTAL GAS PROD: 6,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 431

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PETTUS, W. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 180461 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9177 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	2884	2	87	9	Y	79					199
02	2772	N	2771	-0-	-1	-0-	2714	2	57	9	Y	52					251
03	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	2907	2	74	9	Y	67	190	1			128
04	2880	N	2871	-0-	-9	-0-	2814	2	57	9	Y	52					180
05	3069	N	2928	-0-	-141	-0-	2882	2	46	9	Y	42					222
06	2880	N	2820	-0-	-60	-0-	2763	2	57	9	Y	52	177	1			97
07	2976	N	2755	-0-	-221	-0-	2700	2	55	9	Y	50					147
08	2821	N	2438	-0-	-383	-0-	2388	2	50	9	Y	45					192
09	2730	N	2143	-0-	-587	-0-	2101	2	42	9	Y	38					230
10	2759	N	2748	-0-	-11	-0-	2686	2	62	9	Y	56	181	1			105
11	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2411	2	55	9	Y	50					155
*12	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2481	2	10	9	Y	9					164

TOTAL GAS PROD: 32,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 592

DIMON SWD WELL #: 1A RRCID -> 192708 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3232 - 3421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUY BUENO (9800) //CONT.// 64137 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
PETTUS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 198005 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9214 - 9222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUY BUENO (10904) 64137 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
ROB & VAN RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255445 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10590 - 11006

01	12376	12376	-0-	-0-	51	12053	2	323	9	N	294	355	1				150
02	11453	11453	-0-	-0-	51	11170	2	283	9	N	257	181	1				226
03	12607	12715	-0-	108	159	12274	2	441	9	N	401	366	1	98	8		163
04	12058	12126	-0-	68	227	11746	2	380	9	N	345	184	1	61	8		263
05	11966	11850	-0-	-116	111	11488	2	362	9	N	329	377	1	48	8		167
06	11580	10691	-0-	-889	-0-	10374	2	317	9	N	288	184	1	50	8		221
07	11966	11536	-0-	-430	-0-	11265	2	271	9	N	246	371	1	11	8		85
08	11966	8706	-0-	-3260	-0-	8509	2	197	9	N	179	186	1	4	8		74
09	11580	9098	-0-	-2482	-0-	8762	2	336	9	N	305	185	1				194
10	11842 #	11783	-0-	-59	-0-	11476	2	307	9	N	279	371	1	6	8		96
11	11324 R	11324	-0-	-0-	-0-	11030	2	294	9	N	267	194	1				169
*12	11582 R	11582	-0-	-0-	-0-	11326	2	256	9	N	233	188	1	5	8		209

TOTAL GAS PROD: 135,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,423

NEIGHBORHOOD (LOWER WILCOX) 64860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
RODGERS WELL #: 1 RRCID -> 234586 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 15520 PERF.14358 - 14851

01	341 N	371	-0-	30 B	-59202	371	2			Y	-0-					-0-
02	196 N	110	-0-	-86 B	-59202	110	2			Y	-0-					-0-
03	217 N	538	-0-	321 B	-58881	538	2			Y	-0-					-0-
04	360 N	372	-0-	12 B	-58869	372	2			Y	-0-					-0-
05	124 N	412	-0-	288 B	-58581	412	2			Y	-0-					-0-
06	510 N	165	-0-	-345 B	-58581	165	2			Y	-0-					-0-
07	372 N	386	-0-	14 B	-58567	386	2			Y	-0-					-0-
08	527 X	331	-0-	-196 B	-58567	331	2			Y	-0-					-0-
09	390 X	239	-0-	-151 B	-58567	239	2			Y	-0-					-0-
10	403 X	479	-0-	76 B	-58491	455	2	24	9	Y	22					22
11	360 X	429	-0-	69 B	-58422	429	2			Y	-0-					22
12	372 X	-0-	-0-	-372 B	-58422					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

NEIGHBORHOOD (LOWER WILCOX) //CONT.// 64860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RODGERS GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 234756 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13686 - 14875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-153				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-153				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-153				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-153				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-153				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-153				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-153				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-153				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-153				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-153				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-153				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-153				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES WELL #: 1 RRCID -> 242929 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 15822 PERF.14266 - 15110

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODGERS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 252110 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 15892 PERF.14492 - 14893

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-17222				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-17222				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-17222				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-17222				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-17222				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-17222				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-17222				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-17222				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-17222				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-17222				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-17222				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-17222				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEIGHBORHOOD (LOWER WILCOX) //CONT.// 64860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
YOUNG, JOHN H., INC. 948460
RUEBUSH WELL #: 1 RRCID -> 240422 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14628 - 14634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			49
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			49
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			49
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			49
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			49
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			49
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			49
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			49
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			49
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			49
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			49
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2017 - P/A 05/15/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOMECO (4250 FRIO) 65792 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WELDER, MINNIE S. EST WELL #: 6 RRCID -> 174973 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4394 - 4398

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOMECO (4360 FRIO) 65792 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WELDER, M. S. EST. WELL #: 5 RRCID -> 173804 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4592 - 4596

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOODLERONI (FRIO) 65857 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VAQUERO OPERATING 882776
FRANEK WELL #: 1 RRCID -> 151108 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4383 - 4386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORBEE (GEOLOGIC) 65916 183 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
BROWN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 269243 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2750 - 2760

01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	20	1	266	3	N	-0-			-0-
02	252 N	219	-0-	-33	-0-	15	1	204	3	N	-0-			-0-
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	266	3	N	-0-			-0-
04	270 N	265	-0-	-5	-0-	16	1	249	3	N	-0-			-0-
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	18	1	243	3	N	-0-			-0-
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	21	1	251	3	N	-0-			-0-
07	279 N	269	-0-	-10	-0-	22	1	247	3	N	-0-			-0-
08	248 N	193	-0-	-55	-0-	19	1	174	3	N	-0-			-0-
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	21	1	274	3	N	-0-			-0-
10	279 N	173	-0-	-106	-0-	13	1	160	3	N	-0-			-0-
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	219	3	N	-0-			-0-
12	310 N	219	-0-	-91	-0-	17	1	202	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORBEE (HOCKLEY 3700) 65916 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
TRIAL WELL #: 2 RRCID -> 257813 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 3637 - 3641

01	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	2	1	21	3	N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	3	1	32	3	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORBEE (HOCKLEY 3700) //CONT.// 65916 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY //CONT.// 251883
MRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272536 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 3985 PERF. 3860 - 3867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORBEE (LULING, 1ST) 65916 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
BROWN GAS UNIT #1 WELL #: 1 U RRCID -> 035446 COMPL. DATE 12/02/1964 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9503 - 10227

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORBEE (MACKHANK) 65916 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
HYDROCARBON HORIZONS, INC. 421163
BROWN GAS UNIT #1 WELL #: 1 L RRCID -> 035447 COMPL. DATE 12/02/1964 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10213 - 10229

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORBEE (SLICK) 65916 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
BROWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146734 COMPL. DATE 08/18/1993 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9238 - 9346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORBEE (3400) 65916 900 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
SEALE WELL #: 5 RRCID -> 262184 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 3962 PERF. 3371 - 3377

01	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	3		N	-0-			-0-
02	28 N	20	-0-	-8 B	-0-	20	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	3		N	-0-			-0-
04	29 N	11	-0-	-18 B	-0-	11	3		N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN H WELL #: 1A RRCID -> 269248 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3234 - 3237

01	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61	3		N	-0-			-0-
02	56 N	55	-0-	-1 B	-0-	55	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3		N	-0-			-0-
04	60 N	57	-0-	-3 B	-0-	57	3		N	-0-			-0-
05	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	3		N	-0-			-0-
06	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3		N	-0-			-0-
07	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3		N	-0-			-0-
08	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3		N	-0-			-0-
10	62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49	3		N	-0-			-0-
11	60 N	33	-0-	-27 B	-0-	33	3		N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORBEE (3400) //CONT.// 65916 900 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY //CONT.// 251883
QUAIL RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 280341 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 3786 PERF. 3253 - 3260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14353	8462	-0-	-5891 B	31230	8462	3			N	-0-					38
02	12740	6384	-0-	-6356 B	24874	6384	3			N	-0-					38
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				24874												
03	12669	2898	-0-	-9771 B	15103	2898	3			N	-0-					38
04	3504	1652	-0-	-1852 B	13251	1652	3			N	-0-					38
05	10540	3736	-0-	-6804 B	6447	3736	3			N	-0-					38
06	0	6064	-0-	6064 B	12511	6061	3	3	9	N	3					41
07	0 N	5011	-0-	5011 B	17522	4998	3	13	9	N	12					53
08	3751 N	4302	-0-	551 B	18073	4288	3	14	9	N	13					66
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				18073												
09	6060 N	119	-0-	-5941 B	12132	119	3			N	-0-					66
10	4193 N	-0-	-0-	-4193 B	7939					N	-0-					66
11	2844	-0-	-0-	-2844 B	5095					N	-0-					66
12	2265	-0-	-0-	-2265 B	2830					N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 38,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

NORBEE S. (YEGUA 4800) 65920 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 281616 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4697 - 4702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	3254	-0-	-4589	-0-	232	1	3022	3	N	-0-					-0-
02	1865 R	1865	-0-	-0-	-0-	129	1	1736	3	N	-0-					-0-
03	2211 R	2211	-0-	-0-	-0-	126	1	2085	3	N	-0-					-0-
04	2127 R	2127	-0-	-0-	-0-	130	1	1997	3	N	-0-					-0-
05	1620 R	1620	-0-	-0-	-0-	114	1	1506	3	N	-0-					-0-
06	1488 R	1488	-0-	-0-	-0-	113	1	1375	3	N	-0-					-0-
07	1223 R	1223	-0-	-0-	-0-	101	1	1122	3	N	-0-					-0-
08	904 R	904	-0-	-0-	-0-	89	1	815	3	N	-0-					-0-
09	623 R	623	-0-	-0-	-0-	45	1	578	3	N	-0-					-0-
10	140 R	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	52	-0-	52	52	3	1	49	3	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	43	-0-	43	95	3	1	40	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORBEE, S.E. (4230) 65921 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
BROWN H WELL #: 1 RRCID -> 281449 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 4219 - 4222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	2036	-0-	2036 B	14420	2036	3			N	-0-					-0-
02	7000 N	1684	-0-	-5316 B	9104	1684	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				9104												
03	7750 N	1822	-0-	-5928 B	3176	1822	3			N	-0-					-0-
04	4796 N	1620	-0-	-3176 B	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
05	1767 N	1495	-0-	-272 B	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
06	1710 N	1452	-0-	-258 B	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
07	1674 N	1414	-0-	-260 B	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
08	1488 N	1364	-0-	-124 B	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	1641 N	1641	-0-	-0- B	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
10	1426 N	757	-0-	-669 B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
11	1320 N	840	-0-	-480 B	-0-	840	3			N	-0-					-0-
12	1705 N	924	-0-	-781 B	-0-	924	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORBEE, S.E. (HOCKLEY) 65921 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
BROWN WELL #: 12 RRCID -> 267866 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3718 - 3727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	430	-0-	-4 B	-0-	31	1	399	3	N	-0-			-0-
02	504 N	395	-0-	-109 B	-0-	27	1	368	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	589 N	458	-0-	-131 B	-0-	26	1	432	3	N	-0-			-0-
04	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	26	1	403	3	N	-0-			-0-
05	434 N	318	-0-	-116 B	-0-	22	1	296	3	N	-0-			-0-
06	450 N	322	-0-	-128 B	-0-	24	1	298	3	N	-0-			-0-
07	434 N	225	-0-	-209 B	-0-	19	1	206	3	N	-0-			-0-
08	310 N	142	-0-	-168 B	-0-	14	1	128	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	330 N	183	-0-	-147 B	-0-	13	1	170	3	N	-0-			-0-
10	217 N	127	-0-	-90 B	-0-	9	1	118	3	N	-0-			-0-
11	150 N	77	-0-	-73 B	-0-	5	1	72	3	N	-0-			-0-
12	186 N	55	-0-	-131 B	-0-	4	1	51	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORBEE, W. (HOCKLEY, 3700) 65923 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
BROWN C WELL #: 14 RRCID -> 280544 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3877 - 3896

01	31 N	11	-0-	-20 B	-0-	11	3			N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-			-0-
04	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-			-0-
06	60 N	26	-0-	-34 B	-0-	26	3			N	-0-			-0-
07	62 N	14	-0-	-48 B	-0-	14	3			N	-0-			-0-
08	31 N	6	-0-	-25 B	-0-	6	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	30 N	6	-0-	-24 B	-0-	6	3			N	-0-			-0-
10	14 N	3	-0-	-11 B	-0-	3	3			N	-0-			-0-
11	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3			N	-0-			-0-
12	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORDHEIM (PETTUS) 65937 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
VOELKEL WELL #: 2 RRCID -> 246694 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 4025 - 4066

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORDHEIM (WILCOX 9900) 65937 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
COWRIE ENERGY LLC 183056
WASKOW, HENRY WELL #: A 1 RRCID -> 089213 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9884 - 9942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240 X	1220	-0-	-20	-0-	1186	2	34	9	N	31					33
02	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	1246	2	58	9	N	53					86
03	1364 X	1357	-0-	-7	-0-	1296	2	61	9	N	55					141
04	1320 X	1318	-0-	-2	-0-	1267	2	51	9	N	46	187	1			-0-
05	1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	1265	2	50	9	N	45					45
06	1410 X	1242	-0-	-168	-0-	1187	2	55	9	N	50					95
07	1457 X	1296	-0-	-161	-0-	1235	2	61	9	N	55					150
08	1364 X	718	-0-	-646	-0-	675	2	43	9	N	39	189	1			-0-
09	1320 X	366	-0-	-954	-0-	354	2	12	9	N	11					11
10	1302 X	839	-0-	-463	-0-	822	2	17	9	N	15					26
11	1260 X	1056	-0-	-204	-0-	1017	2	39	9	N	35					61
12	1302 X	572	-0-	-730	-0-	560	2	12	9	N	11					72

TOTAL GAS PROD: 12,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 446

NORDHEIM, SW. (11,400) 65943 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
WHITFIELD WELL #: 2 RRCID -> 252967 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 12172 PERF.11102 - 11112

01	4712 X	4460	-0-	-252	-0-	4406	2	54	9	N	49	185	1			162
02	4256 X	4009	-0-	-247	-0-	3963	2	46	9	N	42					204
03	4712 X	4357	-0-	-355	-0-	4302	2	55	9	N	50					254
04	4560 X	4233	-0-	-327	-0-	4191	2	42	9	N	38					292
05	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4414	2	51	9	N	46	182	1			156
06	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	4316	2	41	9	N	37					193
07	4433 X	4305	-0-	-128	-0-	4266	2	39	9	N	35					228
08	4464 X	3338	-0-	-1126	-0-	3307	2	31	9	N	28					256
09	4350 X	1652	-0-	-2698	-0-	1639	2	13	9	N	12	182	1			86
10	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					86
11	4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					86
12	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 35,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
HARRISON ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188223 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13233 - 13433

01	644 X	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
02	476 X	74	-0-	-402	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	862 X	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
04	630 X	161	-0-	-469	-0-	161	2			N	-0-					-0-
05	651 X	491	-0-	-160	-0-	491	2			N	-0-					-0-
06	840 X	228	-0-	-612	-0-	228	2			N	-0-					-0-
07	868 X	268	-0-	-600	-0-	268	2			N	-0-					-0-
08	868 X	232	-0-	-636	-0-	232	2			N	-0-					-0-
09	480 X	248	-0-	-232	-0-	248	2			N	-0-					-0-
10	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
11	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
*12	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORDHEIM, SW. (11,600) 65943 355 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
REMMERS (DEEP) GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209487 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11508 - 11522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674 X	1080	-0-	-594	-0-	1072	2	8	9	Y	7					150
02	DLQ G-10	1158	-0-	1158	1158	1156	2	2	9	Y	2					152
03	DLQ G-10	1428	-0-	1428	2586	1427	2	1	9	Y	1					153
04	DLQ G-10	1064	-0-	1064	3650	1062	2	2	9	Y	2					155
05	DLQ G-10	1093	-0-	1093	4743	1090	2	3	9	Y	3					158
06	DLQ G-10	1205	-0-	1205	5948	1197	2	8	9	Y	7					165
07	1600 N	1272	-0-	-328	5620	1269	2	3	9	Y	3					168
08	3100 N	929	-0-	-2171	3449	925	2	4	9	Y	4					172
09	3000 N	1557	-0-	-1443	2006	1556	2	1	9	Y	1					173
10	3100 N	1334	-0-	-1766	240	1332	2	2	9	Y	2					175
11	1607 N	1367	-0-	-240	-0-	1367	2			Y	-0-					175
12	1612 N	1226	-0-	-386	-0-	1226	2			Y	-0-					175

TOTAL GAS PROD: 14,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

NORDHEIM, SW. (12,000) 65943 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
REMMERS WELL #: 4-U RRCID -> 141728 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 13523 PERF.12066 - 12114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	22	-0-	22	22	22	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	59	-0-	59	81	59	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	12	-0-	12	93	12	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	93					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	6	-0-	6	99	6	2			Y	-0-					-0-
07	104 N	5	-0-	-99	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORDHEIM, SW. (12,600) 65943 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
REMMERS (DEEP) WELL #: 7 RRCID -> 196959 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12036 - 12082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417 X	6253	-0-	-164	-0-	6218	2	35	9	N	32					272
02	5796 X	5707	-0-	-89	-0-	5673	2	34	9	N	31	201	1			102
03	6417 X	6111	-0-	-306	-0-	6076	2	35	9	N	32					134
04	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	5977	2	29	9	N	26					160
05	6262 X	5877	-0-	-385	-0-	5847	2	30	9	N	27					187
06	6120 X	5898	-0-	-222	-0-	5873	2	25	9	N	23					210
07	6324 X	6071	-0-	-253	-0-	6047	2	24	9	N	22					232
08	6200 X	4940	-0-	-1260	-0-	4919	2	21	9	N	19					251
09	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	6071	2	23	9	N	21	180	1			92
10	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	6384	2	24	9	N	22					114
11	6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	6131	2	25	9	N	23					137
12	6293 X	6167	-0-	-126	-0-	6139	2	28	9	N	25					162

TOTAL GAS PROD: 71,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

NORDHEIM, SW. (12,600) //CONT.// 65943 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARCADIA OPERATING, LLC //CONT.// 028734
REMMERS (DEEP) WELL #: 6 RRCID -> 197946 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14545 PERF.12126 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			40
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			40
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			40
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			40
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			40
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			40
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			40
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			40
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			40
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			40
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			40
*12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			40

TOTAL GAS PROD: 1,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMMERS (DEEP) WELL #: 8 RRCID -> 205831 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13705 PERF.13198 - 13496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	36456	X	25219	-0-	-11237	-0-	25212	2	7	9	N	6			40
02	20700	X	20700	-0-	-0-	-0-	20646	2	54	9	N	49			89
03	22046	X	22046	-0-	-0-	-0-	22039	2	7	9	N	6			95
04	19602	X	19602	-0-	-0-	-0-	19565	2	37	9	N	34			129
05	16481	X	16481	-0-	-0-	-0-	16470	2	11	9	N	10			139
06	24420	X	15250	-0-	-9170	-0-	15243	2	7	9	N	6			145
07	22909	X	14565	-0-	-8344	-0-	14559	2	6	9	N	5			150
08	22041	X	12259	-0-	-9782	-0-	12251	2	8	9	N	7			157
09	19590	X	14193	-0-	-5397	-0-	14183	2	10	9	N	9			166
10	16492	X	13920	-0-	-2572	-0-	13911	2	9	9	N	8			174
11	15240	X	13314	-0-	-1926	-0-	13308	2	6	9	N	5			179
*12	14743	X	14743	-0-	-0-	-0-	14729	2	14	9	N	13			192

TOTAL GAS PROD: 202,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

REMMERS (DEEP) WELL #: 8 RRCID -> 274887 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12662 - 12714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORDHEIM, SW. (12,750) 65943 515 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
REMMERS (DEEP) WELL #: 4-L RRCID -> 141726 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 13523 PERF.12752 - 12782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMANNA (CONSOLIDATED) 66013 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ALAMO OPERATING COMPANY, L. C. 010074
SHEIVES, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 229143 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 9601 - 9620

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	36	7	-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2017 - P/A 08/04/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GULFSTAR PROPERTIES, INC. 338735
SPINDLETOP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207222 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8898 - 8904

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMANNA (CONSOLIDATED) //CONT.// 66013 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
RABE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167216 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9162 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	310	1	2844	2	N	59					314
							65	9									
02	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	280	1	2950	2	N	42	162	1			194
							46	9									
03	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	300	1	2687	2	N	23					217
							25	9									
04	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	300	1	2949	2	N	-0-					217
05	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	310	1	3103	2	N	73					290
							80	9									
06	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	300	1	3000	2	N	44					334
							48	9									
07	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	310	1	3026	2	N	14					348
							15	9									
08	2790	X	2536	-0-	-254	-0-	240	1	2293	2	N	3	167	1			184
							3	9									
09	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	210	1	2519	2	N	42					226
							46	9									
10	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	310	1	3227	2	N	42					268
							46	9									
11	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	300	1	2945	2	N	21					289
							23	9									
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					289

TOTAL GAS PROD: 35,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 363

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
SPINDLETOP WELL #: 2 RRCID -> 220065 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8053 - 8056

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMANNA (HOCKLEY 3525) 66013 100 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 247498 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3407 - 3415

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMANNA, E. (FRIO) 66014 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ALAMO OPERATING COMPANY, L. C. 010074
DUTY WELL #: 2 RRCID -> 163343 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2614 - 2619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUTY WELL #: 1 RRCID -> 187895 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 2461 - 2467

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMANNA, S. (2050) 66017 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
MALONE, SID WELL #: 2 RRCID -> 089641 COMPL. DATE 04/24/1980 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2040 - 2046

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMANNA, S. (2050) //CONT.// 66017 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. //CONT.// 220861
SCOTT RANCH WELL #: 1A RRCID -> 110596 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 2010 - 2018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGUFFIN, JOE S. INC. 549895
SCOTT WELL #: 3 RRCID -> 074975 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 2055 - 2060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NURSERY (YEGUA 5700) 66310 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CML EXPLORATION, LLC 120648
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 234357 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5932 - 5940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542 #	2536	-0-	-6	-0-	2514	2	22	9	N	20	1	8			203
02	2073 R	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					203
03	2418 #	1959	-0-	-459	-0-	1918	2	41	9	N	37					240
04	2460 #	2142	-0-	-318	-0-	2142	2			N	-0-					240
05	2542 #	2233	-0-	-309	-0-	2233	2			N	-0-					240
06	2460 #	1840	-0-	-620	-0-	1837	2	3	9	N	3					243
07	2294 #	1923	-0-	-371	-0-	1883	2	40	9	N	36	174	1	1	8	104
08	2232 #	1538	-0-	-694	-0-	1538	2			N	-0-					104
09	2251 R	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					104
10	2232 #	2048	-0-	-184	-0-	2048	2			N	-0-					104
11	1860 #	1768	-0-	-92	-0-	1768	2			N	-0-					104
12	2325 #	1892	-0-	-433 B	-433	1852	2	40	9	N	36					140

TOTAL GAS PROD: 24,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

NURSERY (YEGUA 5700) //CONT.// 66310 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
WOODRUFF WELL #: 1 RRCID -> 262893 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5857 - 5862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	651	-0-	-1426	-0-	140	1	511	2	N	-0-					70
02	840 #	53	-0-	-787	-0-	20	1	33	2	N	-0-					70
03	806 #	789	-0-	-17	-0-	270	1	519	2	N	-0-					70
04	4433	4433	-0-	-0-	-0-	180	1	4253	2	N	-0-					70
05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	10	1	366	2	N	-0-					70
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					70
07	2077	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					70
08	2077	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					70
09	2010	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					70
10	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					70
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 6,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INLAND OCEAN, INC. 424607
SILLS WELL #: 2 RRCID -> 282422 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5182 - 5192

02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	4251	-0-	4251	4251	200	1	4050	2	N	1					1
						1	9									
04	1250	19306	-0-	18056	22307	200	1	18933	2	N	157					158
						173	9									
05	7750	17311	-0-	9561	31868	200	1	17003	2	N	98					256
						108	9									
06	7500	11703	-0-	4203	36071	200	1	11474	2	N	26	187	1			95
						29	9									
07	7750	4537	-0-	-3213	32858	200	1	4327	2	N	9					104
						10	9									
08	7750	4022	-0-	-3728	29130	200	1	3822	2	N	-0-					104
09	7500	1027	-0-	-6473	22657	200	1	818	2	N	8					112
						9	9									
10	7750	1106	-0-	-6644	16013	200	1	905	2	N	1					113
						1	9									
11	7500	4505	-0-	-2995	13018	200	1	4304	2	N	1					114
						1	9									
12	4526 #	NO RPT	-0-	-4526 B	8492					N	NO RPT					114

TOTAL GAS PROD: 67,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

RODEO RESOURCES, L.L.C. 723590
WOODRUFF WELL #: 3 RRCID -> 169356 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 5899 - 5909

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2 EXT	848	-0-	848	848	817	2	31	9	N	28					106
07	14B2 EXT	2236	-0-	2236	3084	2219	2	17	9	N	15					121
08	250	-0-	-0-	-250	2834					N	-0-					121
09	2834 R	-0-	-0-	-2834	-0-					N	-0-					121
10	2232 #	278	-0-	-1954	-0-	278	2			N	-0-					121
11	2160 #	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					121
12	2232 #	-0-	-0-	-2232 B	-2232					N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 3,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

NURSERY (2800) 66310 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CAMOIL, INC. 127449
WEST WELL #: 1 RRCID -> 088602 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2804 - 2808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NURSERY (3100) 66310 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CML EXPLORATION, LLC 120648
VILLAFRANCA WELL #: 1 F RRCID -> 222069 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3096 - 3102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NURSERY (3400) 66310 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GARRISON LTD. 295861
KOHUTEK WELL #: 1 RRCID -> 244927 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3298 - 3351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NURSERY (3400) //CONT.// 66310 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GARRISON LTD. //CONT.// 295861
KOHUTEK "B" WELL #: 2 RRCID -> 257204 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 3808 PERF. 3382 - 3388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NURSERY (3440) 66310 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FFA PETROLEUM SERVICES, INC. 257172
VILLAFRANCA WELL #: 1 D RRCID -> 222071 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3462 - 3464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NURSERY (3500) 66310 735 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
M.D.J. WELL #: 1 RRCID -> 245941 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3547 - 3548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NURSERY (3500) //CONT.// 66310 735 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
LEE WELL #: 1 RRCID -> 255819 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3466 - 3468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NURSERY, S. (1000) 66314 060 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CAMOIL, INC. 127449
WEST, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 064284 COMPL. DATE 03/04/1975 TOTAL DEPTH 4144 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NURSERY, S. (3560) 66314 788 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
COX & COX PRODUCTION CO. 183232
FISHBECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140761 COMPL. DATE 01/19/1992 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3504 - 3506

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NURSERY, S. (3625) 66314 810 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
HACK'S OIL & GAS COMPANY 342312
MCCORMICK-LOVE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 123334 COMPL. DATE 01/17/1987 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 3641 - 3656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
HAYNES G.U. WELL #: 1 RRCID -> 140762 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3599 - 3601

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NURSERY, S. (4130) 66314 963 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CML EXPLORATION, LLC 120648
GB WELL #: 1 RRCID -> 254524 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4032 - 4042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					98
02	28 #	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-					98
03	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					98
04	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					98
05	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					98
06	30 #	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					98
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					98
08	31 #	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					98
09	30 #	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					98
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					98
11	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					98
12	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NURSERY, SE. (900) 66315 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
WELDER HEIRS "E" WELL #: 2 RRCID -> 164642 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 888 - 892

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NURSERY, SE. (1100) 66315 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
WARRIOR OIL & GAS CORPORATION 899032
JANSSEN, N. F. WELL #: 1 A RRCID -> 104735 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 1749 PERF. 1041 - 1044

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NURSERY, SW. (3230) 66317 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
MCNEILL CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 255057 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3307 - 3310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKVILLE (MID WILCOX 9200) 66519 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BARTLETT WELL #: 1 RRCID -> 159357 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9242 - 9260

01	6944 X	5944	-0-	-1000	-0-	935	1	4847	2	N	147	190	1	5	8	167
						162	9									
02	5992 X	5247	-0-	-745	-0-	896	1	4228	2	N	112	10	8			269
						123	9									
03	6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	1001	1	5518	2	N	108	188	1	5	8	184
						119	9									
04	6300 X	6191	-0-	-109	-0-	934	1	5155	2	N	93	173	1			104
						102	9									
05	6674 X	6674	-0-	-0-	-0-	978	1	5530	2	N	151	1	8			254
						166	9									
06	6420 X	6159	-0-	-261	-0-	926	1	5154	2	N	72	188	1	1	8	137
						79	9									
07	6634 X	6605	-0-	-29	-0-	945	1	5572	2	N	80	3	8			214
						88	9									
08	6665 X	4771	-0-	-1894	-0-	740	1	3961	2	N	64	188	1			90
						70	9									
09	6450 X	5458	-0-	-992	-0-	783	1	4578	2	N	88	3	8			175
						97	9									
10	6665 X	6211	-0-	-454	-0-	1033	1	5178	2	N	-0-					175
11	6390 X	38	-0-	-6352	-0-	11	1	24	2	N	3	3	8			175
						3	9									
12	6603 X	3356	-0-	-3247	-0-	789	1	2567	2	N	-0-					175

TOTAL GAS PROD: 63,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 918

OAKVILLE (MID WILCOX 9200) //CONT.// 66519 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BARTLETT WELL #: 2 RRCID -> 166666 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9372 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	821	-0-	-853	-0-	133	1	688	2	N	-0-					28
02	1428	X	937	-0-	-491	-0-	164	1	773	2	N	-0-					28
03	1581	X	942	-0-	-639	-0-	145	1	797	2	N	-0-					28
04	1530	X	735	-0-	-795	-0-	111	1	615	2	N	8	8	8			28
							9	9									
05	1426	X	933	-0-	-493	-0-	140	1	793	2	N	-0-					28
06	990	X	867	-0-	-123	-0-	132	1	735	2	N	-0-					28
07	1023	X	902	-0-	-121	-0-	131	1	771	2	N	-0-					28
08	930	X	671	-0-	-259	-0-	106	1	565	2	N	-0-					28
09	900	X	624	-0-	-276	-0-	91	1	533	2	N	-0-					28
10	930	X	740	-0-	-190	-0-	123	1	617	2	N	-0-					28
11	870	X	827	-0-	-43	-0-	263	1	562	2	N	2					30
							2	9									
12	899	X	659	-0-	-240	-0-	155	1	504	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 9,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HOWARD, V. B. WELL #: 1 RRCID -> 169750 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9532 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1682	-0-	-271	-0-	271	1	1407	2	N	4	4	8			125
							4	9									
02	1680	X	1072	-0-	-608	-0-	187	1	881	2	N	4	4	8			125
							4	9									
03	1860	X	1367	-0-	-493	-0-	200	1	1104	2	N	57					182
							63	9									
04	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	265	1	1461	2	N	5	3	8			184
							6	9									
05	1705	X	1687	-0-	-18	-0-	253	1	1433	2	N	1	1	8			184
							1	9									
06	1620	X	1488	-0-	-132	-0-	226	1	1259	2	N	3					187
							3	9									
07	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	269	1	1587	2	N	1	1	8			187
							1	9									
08	1798	X	1366	-0-	-432	-0-	215	1	1151	2	N	-0-					187
09	1740	X	1325	-0-	-415	-0-	194	1	1131	2	N	-0-					187
10	1860	X	861	-0-	-999	-0-	143	1	716	2	N	2	2	8			187
							2	9									
11	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	674	1	1440	2	N	2	2	8			187
							2	9									
12	1860	X	1209	-0-	-651	-0-	284	1	925	2	N	-0-					187

TOTAL GAS PROD: 17,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

OAKVILLE (MID WILCOX 9200) //CONT.// 66519 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HINES WELL #: 1 RRCID -> 173017 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9334 - 9370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767 X	1307	-0-	-460	-0-	211	1	1096	2	N	-0-					43
02	1428 X	874	-0-	-554	-0-	153	1	721	2	N	-0-					43
03	1581 X	1373	-0-	-208	-0-	204	1	1128	2	N	37					80
						41	9									
04	1470 X	1243	-0-	-227	-0-	190	1	1051	2	N	2	2	8			80
						2	9									
05	1333 X	1218	-0-	-115	-0-	179	1	1006	2	N	30					110
						33	9									
06	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	216	1	1204	2	N	37					147
						41	9									
07	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	205	1	1207	2	N	3					150
						3	9									
08	1364 X	910	-0-	-454	-0-	139	1	749	2	N	20					170
						22	9									
09	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	232	1	1357	2	N	1	1	8			170
						1	9									
10	1519 X	1209	-0-	-310	-0-	201	1	1008	2	N	-0-					170
11	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	552	1	1178	2	N	50					220
						55	9									
12	1643 X	1158	-0-	-485	-0-	272	1	886	2	N	-0-					220

TOTAL GAS PROD: 15,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

OAKVILLE (QUEEN CITY 5350) 66519 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
QVS WELL #: 1D RRCID -> 198249 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 3150 - 4200

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.) 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
INLAND OCEAN, INC. 424607
WEST WELL #: 3 RRCID -> 216235 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9543 - 9570

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SJI WELL #: 1 RRCID -> 261786 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8714 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	5549	-0-	-2139	-0-	540 158	1 9	4851	2	N	144	191	1			183
02	6300	X	4215	-0-	-2085	-0-	540 136	1 9	3539	2	N	124	188	1			119
03	6975	X	5488	-0-	-1487	-0-	500 145	1 9	4843	2	N	132					251
04	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	600 219	1 9	6004	2	N	199	189	1			261
05	6944	X	5610	-0-	-1334	-0-	580 165	1 9	4865	2	N	150	196	1			215
06	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	600 190	1 9	5782	2	N	173	186	1			202
07	7037	X	6863	-0-	-174	-0-	620 166	1 9	6077	2	N	151	183	1			170
08	7037	X	3424	-0-	-3613	-0-	320 85	1 9	3019	2	N	77					247
09	6810	X	4464	-0-	-2346	-0-	400 109	1 9	3955	2	N	99					346
10	6789	X	5904	-0-	-885	-0-	560 152	1 9	5192	2	N	138	190	1			294
11	6570	X	6181	-0-	-389	-0-	600 163	1 9	5418	2	N	148	197	1			245
12	6851	X	5330	-0-	-1521	-0-	520 167	1 9	4643	2	N	152	185	1			212

TOTAL GAS PROD: 66,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,687

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
CROCKER, P. P. G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 100766 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9576 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	2079	-0-	-91	-0-	270 52	1 9	1757	2	N	47					262
02	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	313 48	1 9	1931	2	N	44					306
03	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	380 76	1 9	2945	2	N	69					375
04	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	285 48	1 9	2676	2	N	44	178	1			241
05	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	373 92	1 9	3499	2	N	84	178	1			147
06	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	330 73	1 9	2354	2	N	66					213
07	2170	X	1643	-0-	-527	-0-	156 76	1 9	1411	2	N	69	172	1			110
08	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	382 216	1 9	2578	2	N	196					306
09	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	287	1	2088	2	N	-0-					306
10	2170	X	1248	-0-	-922	-0-	347	1	901	2	N	-0-					306
11	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	197 109	1 9	1872	2	N	99	161	1			244
*12	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	404 6	1 9	3620	2	N	5	172	1			77

TOTAL GAS PROD: 32,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 723

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
CROCKER, P. P. G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 102246 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9564 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 5 RRCID -> 141656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9774 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	X	874	-0-	-118	-0-	794	2	80	9	N	73					237
02	896	X	744	-0-	-152	-0-	689	2	55	9	N	50	183	1			104
03	992	X	915	-0-	-77	-0-	836	2	79	9	N	72					176
04	960	X	863	-0-	-97	-0-	801	2	62	9	N	56					232
05	992	X	677	-0-	-315	-0-	637	2	40	9	N	36	177	1			91
06	900	X	818	-0-	-82	-0-	731	2	87	9	N	79					170
07	930	X	700	-0-	-230	-0-	645	2	55	9	N	50	181	1			39
08	930	X	588	-0-	-342	-0-	520	2	68	9	N	62					101
09	870	X	523	-0-	-347	-0-	468	2	55	9	N	50					151
10	837	X	772	-0-	-65	-0-	702	2	70	9	N	64					215
11	810	X	716	-0-	-94	-0-	655	2	61	9	N	55	179	1			91
12	713	X	625	-0-	-88	-0-	562	2	63	9	N	57					148

TOTAL GAS PROD: 8,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 704

SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 3 RRCID -> 144503 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 9834 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	1455	-0-	-250	-0-	1410	2	45	9	N	41	171	1			45
02	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	1340	2	41	9	N	37					82
03	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	1479	2	51	9	N	46					128
04	1440	X	1433	-0-	-7	-0-	1392	2	41	9	N	37					165
05	1519	X	1290	-0-	-229	-0-	1255	2	35	9	N	32					197
06	1470	X	1317	-0-	-153	-0-	1317	2			N	-0-	169	1			28
07	1519	X	1493	-0-	-26	-0-	1446	2	47	9	N	43					71
08	1519	X	1109	-0-	-410	-0-	1076	2	33	9	N	30					101
09	1440	X	2	-0-	-1438	-0-	2	2			N	-0-					101
10	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					101
11	1440	X	1290	-0-	-150	-0-	1290	2			N	-0-					101
*12	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	1519	2	39	9	N	35					136

TOTAL GAS PROD: 13,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 2 RRCID -> 144885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9670 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11854	X	11854	-0-	-0-	-0-	11731	2	123	9	N	112	184	1			240
02	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	10973	2	141	9	N	128					368
03	12264	X	12264	-0-	-0-	-0-	12132	2	132	9	N	120	189	1			299
04	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-	11023	2	165	9	N	150					449
05	11053	X	11053	-0-	-0-	-0-	10961	2	92	9	N	84	182	1			351
06	12093	X	12093	-0-	-0-	-0-	11905	2	188	9	N	171	204	1			318
07	12168	X	12168	-0-	-0-	-0-	11993	2	175	9	N	159	183	1			294
08	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	9170	2	136	9	N	124					418
09	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	7260	2	101	9	N	92	176	1			334
10	12367	X	12367	-0-	-0-	-0-	12245	2	122	9	N	111	176	1			269
11	11565	X	11565	-0-	-0-	-0-	11194	2	371	9	N	337	183	1			423
*12	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	11380	2			N	-0-	175	1			248

TOTAL GAS PROD: 133,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,588

SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 6 RRCID -> 234406 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 9694 - 9726

01	5270	X	2389	-0-	-2881	-0-	2299	2	90	9	N	82	183	1			101
02	4760	X	2268	-0-	-2492	-0-	2174	2	94	9	N	85					186
03	5270	X	2188	-0-	-3082	-0-	2103	2	85	9	N	77	182	1			81
04	2310	X	2105	-0-	-205	-0-	2036	2	69	9	N	63					144
05	2511	X	2115	-0-	-396	-0-	2023	2	92	9	N	84					228
06	2430	X	2375	-0-	-55	-0-	2295	2	80	9	N	73					301
07	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2612	2	72	9	N	65	183	1			183
08	2201	X	1916	-0-	-285	-0-	1854	2	62	9	N	56					239
09	2370	X	1755	-0-	-615	-0-	1700	2	55	9	N	50	178	1			111
10	2697	X	2285	-0-	-412	-0-	2198	2	87	9	N	79					190
11	2610	X	2076	-0-	-534	-0-	2033	2	43	9	N	39	185	1			44
12	2697	X	2035	-0-	-662	-0-	1915	2	120	9	N	109					153

TOTAL GAS PROD: 26,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 862

J. W. MCCLELLAND G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 267641 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8741 - 8780

01	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	251	1	1627	2	N	53					194
							58	9									
02	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	213	1	1313	2	N	36					230
							40	9									
03	2821	X	1310	-0-	-1511	-0-	146	1	1131	2	N	30					260
							33	9									
04	2730	X	2589	-0-	-141	-0-	245	1	2297	2	N	43					303
							47	9									
05	2821	X	1631	-0-	-1190	-0-	154	1	1445	2	N	29	184	1			148
							32	9									
06	1860	X	1660	-0-	-200	-0-	200	1	1424	2	N	33					181
							36	9									
07	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	374	1	3383	2	N	34					215
							37	9									
08	2666	X	1170	-0-	-1496	-0-	148	1	1002	2	N	18					233
							20	9									
09	2580	X	2002	-0-	-578	-0-	238	1	1730	2	N	31	185	1			79
							34	9									
10	3782	X	689	-0-	-3093	-0-	183	1	476	2	N	27					106
							30	9									
11	3660	X	3517	-0-	-143	-0-	331	1	3153	2	N	30					136
							33	9									
12	3782	X	1287	-0-	-2495	-0-	125	1	1119	2	N	39					175
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 23,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 403

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SOUTHERN RESOURCE COMPANY 805318
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 223626 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9138 - 10143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRISUN ENERGY SERVICES LLC 871098
LIVE OAK SWD WELL #: 1 RRCID -> 271623 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7098 - 7440

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
MCCLELLAND WELL #: 15 RRCID -> 089642 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9736 - 9748

01	4092 X	2942	-0-	-1150	-0-	312	1	2627	3	N	3	103	1					146
						3	9											
02	4004 X	3127	-0-	-877	-0-	320	1	2788	3	N	17							163
						19	9											
03	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	535	1	5416	3	N	33							196
						36	9											
04	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	514	1	5194	3	N	54	4	8					246
						59	9											
05	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	554	1	5449	3	N	37	179	1	2	8			102
						41	9											
06	5790 X	5588	-0-	-202	-0-	528	1	5034	3	N	24							126
						26	9											
07	5983 X	5552	-0-	-431	-0-	672	1	4845	3	N	32							158
						35	9											
08	5983 X	4291	-0-	-1692	-0-	575	1	3671	3	N	41							199
						45	9											
09	5850 X	4526	-0-	-1324	-0-	326	1	4161	3	N	35							234
						39	9											
10	6045 X	5594	-0-	-451	-0-	480	1	5080	3	N	31							265
						34	9											
11	5879 X	5879	-0-	-0-	-0-	575	1	5230	3	N	67	192	1	2	8			138
						74	9											
12	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT							138

TOTAL GAS PROD: 55,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MCCLELLAND G. U. "B" WELL #: 1 RRCID -> 095340 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9667 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	X	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	3	N	-0-					79
02	97	X	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	3	N	-0-					79
03	465	X	101	-0-	-364	-0-	9	1	92	3	N	-0-					79
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	27	1	272	3	N	-0-					79
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	23	1	222	3	N	-0-					79
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	103	3	N	-0-					79
07	310	N	157	-0-	-153	-0-	19	1	138	3	N	-0-					79
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	17	1	109	3	N	-0-					79
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	18	1	224	3	N	-0-					79
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	17	1	175	3	N	-0-					79
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	20	1	181	3	N	-0-					79
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 1,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLELLAND WELL #: 17 RRCID -> 098082 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9960 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	X	637	-0-	-76	-0-	64	1	540	3	N	30	183	1			29
							33	9									
02	784	X	577	-0-	-207	-0-	55	1	480	3	N	38					67
							42	9									
03	868	X	714	-0-	-154	-0-	54	1	551	3	N	99					166
							109	9									
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	53	1	538	3	N	133	187	1			112
							146	9									
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	55	1	541	3	N	81					193
							89	9									
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	56	1	531	3	N	143	187	1			149
							157	9									
07	775	N	667	-0-	-108	-0-	72	1	521	3	N	67					216
							74	9									
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	61	1	387	3	N	42	186	1			72
							46	9									
09	750	N	505	-0-	-245	-0-	34	1	434	3	N	34					106
							37	9									
10	682	N	662	-0-	-20	-0-	50	1	534	3	N	71					177
							78	9									
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	58	1	525	3	N	134	193	1	2	8	116
							147	9									
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					116

TOTAL GAS PROD: 7,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 872

MCCLELLAND G. U. "B" WELL #: 2 RRCID -> 099694 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9752 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MCCLELLAND "C" WELL #: 1 RRCID -> 099695 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9656 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	218	X	218	-0-	-0-	-0-	13	1	137	3	N	62					134
							68	9									
02	230	X	230	-0-	-0-	-0-	12	1	139	3	N	72					206
							79	9									
03	248	X	243	-0-	-5	-0-	14	1	146	3	N	75	187	1			94
							83	9									
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	14	1	150	3	N	52					146
							57	9									
05	248	N	182	-0-	-66	-0-	12	1	120	3	N	45					191
							50	9									
06	240	N	184	-0-	-56	-0-	13	1	120	3	N	46	185	1			52
							51	9									
07	217	N	182	-0-	-35	-0-	13	1	121	3	N	44					96
							48	9									
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	N	11					107
							12	9									
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					107
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	79	1			28
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					28
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 1,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 407

MCCLELLAND "C" WELL #: 2 RRCID -> 101274 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9252 - 9650

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROARK, G. U. "A" WELL #: 2 RRCID -> 101275 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9524 - 9590

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MCCLELLAND WELL #: 18 RRCID -> 102307 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9810 - 9830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLELLAND WELL #: 19 RRCID -> 103095 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9872 - 9902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLELLAND WELL #: 20 RRCID -> 106489 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9832 - 9858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	536	1	5885	3	N	39	101	1			86
						43	9									
02	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	478	1	5438	3	N	39	98	1	3	8	24
						43	9									
03	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	581	1	6296	3	N	44					68
						48	9									
04	6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	575	1	6060	3	N	42	2	8			108
						46	9									
05	6603 X	5989	-0-	-614	-0-	520	1	5432	3	N	34	94	1			48
						37	9									
06	6690 X	5928	-0-	-762	-0-	562	1	5327	3	N	35	1	8			82
						39	9									
07	6913 X	5998	-0-	-915	-0-	585	1	5384	3	N	26	1	8			107
						29	9									
08	6913 X	1617	-0-	-5296	-0-	30	1	1579	3	N	7	106	1			8
						8	9									
09	6690 X	294	-0-	-6396	-0-	3	1	291	3	N	-0-	5	1			3
10	7518 X	7518	-0-	-0-	-0-	475	1	7020	3	N	21	20	1			4
						23	9									
11	7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	530	1	6924	3	N	23	22	1			5
						25	9									
12	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 60,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MCCLELLAND "E" WELL #: 1 RRCID -> 106843 COMPL. DATE 08/07/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9816 - 9840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953 X	1119	-0-	-834	-0-	119	1	1000	3	N	-0-					107
02	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	250	1	2175	3	N	9					116
						10	9									
03	2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	184	1	1869	3	N	10					126
						11	9									
04	1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	148	1	1494	3	N	15	4	8			137
						17	9									
05	2697 X	1674	-0-	-1023	-0-	154	1	1511	3	N	8					145
						9	9									
06	2610 X	1553	-0-	-1057	-0-	147	1	1400	3	N	5					150
						6	9									
07	2697 X	1495	-0-	-1202	-0-	182	1	1311	3	N	2					152
						2	9									
08	2077 X	1258	-0-	-819	-0-	170	1	1088	3	N	-0-	111	1			41
09	1650 X	1357	-0-	-293	-0-	99	1	1258	3	N	-0-					41
10	1674 X	1556	-0-	-118	-0-	134	1	1422	3	N	-0-					41
11	1560 X	1381	-0-	-179	-0-	137	1	1244	3	N	-0-					41
12	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 17,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

MCCLELLAND WELL #: 24 RRCID -> 142820 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9844 - 9903

01	6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	696	1	5640	3	N	114	192	1			39
						125	9									
02	7513 X	7513	-0-	-0-	-0-	769	1	6628	3	N	105					144
						116	9									
03	T. A.	7601	-0-	7601	7601	899	1	6476	3	N	205	188	1			161
						226	9									
04	T. A.	4308	-0-	4308	11909	870	1	3373	3	N	59	4	8			216
						65	9									
05	T. A.	7563	-0-	7563	19472	818	1	6701	3	N	40					256
						44	9									
06	27139 X	7667	-0-	-19472	-0-	870	1	6769	3	N	25					281
						28	9									
07	8308 X	7409	-0-	-899	-0-	894	1	6392	3	N	112	190	1			203
						123	9									
08	7595 X	4424	-0-	-3171	-0-	581	1	3798	3	N	41	184	1			60
						45	9									
09	7680 X	6467	-0-	-1213	-0-	632	1	5782	3	N	48	1	8			107
						53	9									
10	7936 X	6553	-0-	-1383	-0-	817	1	5633	3	N	94					201
						103	9									
11	7680 X	6220	-0-	-1460	-0-	870	1	5177	3	N	157	192	1	2	8	164
						173	9									
12	7409 X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT					164

TOTAL GAS PROD: 72,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,000

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MCCLELLAND "C" WELL #: 4 RRCID -> 145721 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9784 - 9816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLELLAND WELL #: 26 RRCID -> 159375 COMPL. DATE 12/24/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9756 - 9763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	158	1	1330	3	N	6	84	1			70
						7	9									
02	1288 X	1282	-0-	-6	-0-	132	1	1150	3	N	-0-					70
03	1643 X	1434	-0-	-209	-0-	129	1	1305	3	N	-0-					70
04	1440 N	1414	-0-	-26	-0-	127	1	1287	3	N	-0-					70
05	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	138	1	1359	3	N	-0-					70
06	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	137	1	1309	3	N	-0-					70
07	1457 N	1375	-0-	-82	-0-	168	1	1207	3	N	-0-					70
08	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	146	1	930	3	N	-0-					70
09	1440 N	1329	-0-	-111	-0-	97	1	1232	3	N	-0-					70
10	1364 N	842	-0-	-522	-0-	73	1	769	3	N	-0-					70
11	1050 N	20	-0-	-1030	-0-	2	1	16	3	N	2	51	1	2	8	19
						2	9									
12	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 13,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MCCLELLAND WELL #: 16 RRCID -> 159385 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 11245 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MCCLELLAND WELL #: 22 RRCID -> 161247 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9772 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	X	930	-0-	-0-	-0-	74	1	813	3	N	39	84	1			73
							43	9									
02	896	X	889	-0-	-7	-0-	68	1	777	3	N	40	90	1	2	8	21
							44	9									
03	992	X	855	-0-	-137	-0-	68	1	737	3	N	45					66
							50	9									
04	900	N	823	-0-	-77	-0-	67	1	711	3	N	41	2	8			105
							45	9									
05	992	N	837	-0-	-155	-0-	70	1	730	3	N	34	92	1			47
							37	9									
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	77	1	729	3	N	35	1	8			81
							39	9									
07	837	N	708	-0-	-129	-0-	67	1	619	3	N	20	1	8			100
							22	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	94	1			7
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-	4	1			3
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-	2	1			1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

MCCLELLAND WELL #: 27 RRCID -> 178937 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9835 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	631	1	5315	3	N	70	186	1			161
							77	9									
02	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	493	1	4292	3	N	35					196
							39	9									
03	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	477	1	4833	3	N	35					231
							39	9									
04	5820	X	5085	-0-	-735	-0-	455	1	4598	3	N	29					260
							32	9									
05	6014	X	5152	-0-	-862	-0-	472	1	4646	3	N	31					291
							34	9									
06	5820	X	4993	-0-	-827	-0-	471	1	4493	3	N	26					317
							29	9									
07	5363	X	1940	-0-	-3423	-0-	235	1	1692	3	N	12					329
							13	9									
08	5363	X	737	-0-	-4626	-0-	99	1	632	3	N	5					334
							6	9									
09	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	398	1	5077	3	N	42					376
							46	9									
10	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	529	1	5591	3	N	59	187	1			248
							65	9									
11	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	559	1	5078	3	N	129	181	1			196
							142	9									
12	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					196

TOTAL GAS PROD: 51,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 473

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MCCLELLAND WELL #: 28 RRCID -> 178941 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9892 - 10126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLELLAND WELL #: 29 RRCID -> 182799 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9928 - 9968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	103	1	1130	3	N	15					62
						17	9									
02	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	98	1	1115	3	N	22					84
						24	9									
03	1798 X	1301	-0-	-497	-0-	108	1	1167	3	N	24					108
						26	9									
04	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	118	1	1245	3	N	31					139
						34	9									
05	1364 N	1273	-0-	-91	-0-	109	1	1139	3	N	23					162
						25	9									
06	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	128	1	1215	3	N	24	1	8			185
						26	9									
07	1457 N	1238	-0-	-219	-0-	119	1	1098	3	N	19					204
						21	9									
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	6	1	326	3	N	8	77	1			135
						9	9									
09	1380 N	295	-0-	-1085	-0-	3	1	292	3	N	-0-					135
10	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	135	1	1999	3	N	33					168
						36	9									
11	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	116	1	1522	3	N	31	124	1			75
						34	9									
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 13,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MCCLELLAND WELL #: 30 RRCID -> 182939 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 10382 PERF.10166 - 10255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 235468 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9552 - 11108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINTON WELL #: 1 RRCID -> 244405 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9593 - 9913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906 X	3259	-0-	-647	-0-	374 144	1 9	2741	2	N	131	182	1			107
02	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	398 185	1 9	3371	2	N	168	181	1			94
03	3813 X	3683	-0-	-130	-0-	502 116	1 9	3065	2	N	105					199
04	3570 X	3359	-0-	-211	-0-	503 158	1 9	2698	2	N	144	185	1			158
05	3689 X	3596	-0-	-93	-0-	425 157	1 9	3014	2	N	143	185	1			116
06	3780 X	2977	-0-	-803	-0-	440 99	1 9	2438	2	N	90	185	1			21
07	3906 X	2743	-0-	-1163	-0-	586 30	1 9	2127	2	N	27					48
08	3689 X	1467	-0-	-2222	-0-	573 1	1 9	893	2	N	1					49
09	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	532 227	1 9	3970	2	N	206	177	1			78
10	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	640 74	1 9	3304	2	N	67					145
*11	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	345 87	1 9	2667	2	N	79	178	1			46
12	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 36,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,161

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
OAKVILLE-HINTON G.U. WELL #: 1 RRCID -> 247162 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9494 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	432	1	3169	2	N	-0-					8
02	3360	X	3122	-0-	-238	-0-	330	1	2792	2	N	-0-					8
03	3720	X	2162	-0-	-1558	-0-	304	1	1858	2	N	-0-					8
04	3600	X	1762	-0-	-1838	-0-	277	1	1485	2	N	-0-					8
05	3596	X	3080	-0-	-516	-0-	381	1	2699	2	N	-0-					8
06	3480	X	2225	-0-	-1255	-0-	340	1	1885	2	N	-0-					8
07	3472	X	1017	-0-	-2455	-0-	220	1	797	2	N	-0-					8
08	2170	X	596	-0-	-1574	-0-	233	1	363	2	N	-0-					8
09	2970	X	2094	-0-	-876	-0-	248	1	1846	2	N	-0-					8
10	3069	X	1020	-0-	-2049	-0-	166	1	854	2	N	-0-					8
*11	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	435	1	3363	2	N	-0-					8
12	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 24,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BIRD WELL #: 1 RRCID -> 235003 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9200 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	1780	-0-	-49	-0-	287	1	1393	2	N	91	171	1			72
							100	9									
02	1652	X	1266	-0-	-386	-0-	255	1	926	2	N	77					149
							85	9									
03	1829	X	1722	-0-	-107	-0-	372	1	1241	2	N	99	141	1			107
							109	9									
04	1710	X	1423	-0-	-287	-0-	306	1	1019	2	N	89					196
							98	9									
05	1767	X	1491	-0-	-276	-0-	352	1	1056	2	N	75	192	1			79
							83	9									
06	1710	X	122	-0-	-1588	-0-	71	1	48	2	N	3					82
							3	9									
07	1736	X	18	-0-	-1718	-0-	14	1	4	2	N	-0-					82
08	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					82
09	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					82
10	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					82
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					82
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 7,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 434

OAKVILLE (1550) 66519 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
JJRS INVESTMENTS INC. 427648
REAGAN, ROBERT ET AL WELL #: 5T RRCID -> 153095 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 1552 - 1560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKVILLE, EAST (SLICK) 66521 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TT OPERATING, LLC 872252
REAGAN, L.A. WELL #: 1 RRCID -> 133214 COMPL. DATE 11/05/1989 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6690 - 6694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKVILLE, E. (WILCOX 9400) 66521 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
REAGAN, L. A. WELL #: 1 RRCID -> 105760 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9480 - 9496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2009	3	119	9	N	108	188	1	3	8	42
02	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1795	3	72	9	N	65					107
03	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	1934	3	101	9	N	92					199
04	1980 N	1937	-0-	-43	-0-	1848	3	89	9	N	81	181	1			99
05	2046 N	2015	-0-	-31	-0-	1931	3	84	9	N	76					175
06	1980 N	1949	-0-	-31	-0-	1863	3	86	9	N	78	1	8			252
07	2015 N	2007	-0-	-8	-0-	1940	3	67	9	N	61	183	1			130
08	2015 N	1573	-0-	-442	-0-	1486	3	87	9	N	79	175	1			34
09	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2019	3	66	9	N	60					94
10	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2005	3	113	9	N	103					197
11	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1870	3	68	9	N	62	190	1			69
*12	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	1951	3	88	9	N	80					149

TOTAL GAS PROD: 23,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 945

OAKVILLE, SOUTH (QUEEN CITY) 66523 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TT OPERATING, LLC 872252
REAGAN, ROBERT H. ETAL WELL #: 5 C RRCID -> 127915 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 5868 - 5876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKVILLE, SOUTH (L. SLICK) 66523 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
ROARK G. U. "A" WELL #: 3 RRCID -> 153704 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7090 - 7094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKVILLE-WILCOX (LULING) 66540 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TT OPERATING, LLC 872252
REAGAN, ROBERT H. WELL #: 7 RRCID -> 147008 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6859 - 6862

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN, ROBERT H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 147114 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6857 - 6860

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKVILLE-WILCOX (SLICK) 66540 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ORIGIN PRODUCTION GROUP LLC 625629
REAGAN, L. A. WELL #: 3 RRCID -> 083541 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6743 - 6750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
BURROWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195992 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 4058 - 4070

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THWING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198541 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3941 - 3951

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
APACHE CORPORATION 027200
DONOGHUE GAS UNIT 5-E WELL #: 1 RRCID -> 198013 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
RIVER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 190193 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4418 - 4441

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/22/2017 - P/A 09/22/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVER RANCH C WELL #: RRCID -> 199025 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4100 - 4116

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
RIVER RANCH D WELL #: 7 RRCID -> 200199 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3770 - 3776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	238	-0-	-10	-0-	16	1	222	2	N	-0-			-0-
02	252	N	225	-0-	-27	-0-	16	1	209	2	N	-0-			-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	16	1	286	2	N	-0-			-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2017 - P/A 09/27/17

TOTAL GAS PROD: 765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVER RANCH "F" WELL #: 41 RRCID -> 247727 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4552 - 4583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2017 - P/A 08/04/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVER RANCH "F" WELL #: 42 RRCID -> 247728 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4786 - 4789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	336	1	4675	2	N	-0-			-0-
02	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	309	1	4072	2	N	-0-			-0-
03	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	309	1	4513	2	N	-0-			-0-
04	4080	X	4004	-0-	-76	-0-	297	1	3707	2	N	-0-			-0-
05	4216	X	4195	-0-	-21	-0-	297	1	3898	2	N	-0-			-0-
06	4080	X	3846	-0-	-234	-0-	272	1	3574	2	N	-0-			-0-
07	4216	X	3837	-0-	-379	-0-	388	1	3449	2	N	-0-			-0-
08	4216	X	2811	-0-	-1405	-0-	388	1	2423	2	N	-0-			-0-
09	4050	X	2581	-0-	-1469	-0-	388	1	2193	2	N	-0-			-0-
10	4185	X	2936	-0-	-1249	-0-	388	1	2548	2	N	-0-			-0-
11	3840	X	2463	-0-	-1377	-0-	766	1	1697	2	N	-0-			-0-
12	3844	X	2055	-0-	-1789	-0-	823	1	1232	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVER RANCH WELL #: F 43 RRCID -> 254113 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4240 - 4245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2695	-0-	-2	-0-	181	1	2514	2	N	-0-			-0-
02	2436	X	2289	-0-	-147	-0-	161	1	2128	2	N	-0-			-0-
03	2697	X	2049	-0-	-648	-0-	161	1	1888	2	N	-0-			-0-
04	2610	X	60	-0-	-2550	-0-	4	1	56	2	N	-0-			-0-
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-			-0-
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-			-0-
07	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-			-0-
08	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954

O'CONNOR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 180241 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3813 - 3823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	35	1	107	2	Y	-0-			-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	2	1	4	2	Y	-0-			-0-
03	124	N	8	-0-	-116	-0-	3	1	5	2	Y	-0-			-0-
04	150	N	8	-0-	-142	-0-	3	1	5	2	Y	-0-			-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	7	1	9	2	Y	-0-			-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	16	1	26	2	Y	-0-			-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	23	1	39	2	Y	-0-			-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	22	1	40	2	Y	-0-			-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	14	1	18	2	Y	-0-			-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	22	1	41	2	Y	-0-			-0-
11	60	N	25	-0-	-35	-0-	10	1	15	2	Y	-0-			-0-
*12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	46	1	86	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 180382 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3706 - 3953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	7	1	21	2	Y	-0-			-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	5	1	8	2	Y	-0-			-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	6	1	11	2	Y	-0-			-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	5	1	10	2	Y	-0-			-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	28	1	38	2	Y	-0-			-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	9	1	15	2	Y	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR RANCH "R" WELL #: 3 RRCID -> 180882 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3763 - 3783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	62	1	521	2	Y	-0-			-0-
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	88	1	580	2	Y	-0-			-0-
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	97	1	739	2	Y	-0-			-0-
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	98	1	767	2	Y	-0-			-0-
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	119	1	734	2	Y	-0-			-0-
06	690	N	628	-0-	-62	-0-	75	1	553	2	Y	-0-			-0-
07	713	N	666	-0-	-47	-0-	75	1	591	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		618	-0-	618	618	71	1	547	2	Y	-0-			-0-
09	1325	N	707	-0-	-618	-0-	106	1	601	2	Y	-0-			-0-
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	78	1	570	2	Y	-0-			-0-
11	600	N	529	-0-	-71	-0-	77	1	452	2	Y	-0-			-0-
*12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	103	1	662	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

O'CONNOR RANCH "T" WELL #: 1 RRCID -> 180921 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4132 - 4150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	450	1	667	2	Y	-0-					-0-
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	397	1	612	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	912	-0-	-359	-0-	393	1	519	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	946	-0-	-134	-0-	409	1	537	2	Y	-0-					-0-
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	369	1	516	2	Y	-0-					-0-
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	452	1	634	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	869	-0-	-123	-0-	361	1	508	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1030	-0-	1030	1030	414	1	616	2	Y	-0-					-0-
09	2403	N	1373	-0-	-1030	-0-	537	1	836	2	Y	-0-					-0-
10	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	612	1	1373	2	Y	-0-					-0-
11	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	567	1	1447	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	148	-0-	-1278	-0-	92	1	56	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR RANCH "B" WELL #: 5 RRCID -> 181495 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 3926 - 3944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	7	1	21	2	Y	-0-					8
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	2	1	4	2	Y	-0-					8
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	2	Y	-0-					8
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	3	1	5	2	Y	-0-					8
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	Y	-0-					8
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	Y	-0-					8
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	10	1	17	2	Y	-0-					8
08	DLQ G-10		16	-0-	16	16	6	1	10	2	Y	-0-					8
09	31	N	15	-0-	-16	-0-	6	1	8	2	Y	1					9
							1	9									
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	5	1	10	2	Y	-0-					9
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	5	1	7	2	Y	-0-					9
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	4	1	8	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 163 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

O'CONNOR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 208141 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3138 - 4059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	171	-0-	-1162	-0-	58	1	113	2	N	-0-					-0-
02	1204	X	-0-	-0-	-1204	-0-					N	-0-					-0-
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

O'CONNOR RANCH WELL #: 15 RRCID -> 212439 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 4767 PERF. 3819 - 3824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	17	1	146	2	N	-0-			79
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	21	1	138	2	N	-0-			79
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	22	1	165	2	N	-0-			79
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	19	1	153	2	N	-0-			79
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	29	1	177	2	N	-0-			79
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	21	1	152	2	N	-0-			79
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	19	1	151	2	N	-0-			79
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	18	1	137	2	N	-0-			79
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	22	1	122	2	N	-0-			79
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	20	1	143	2	N	-0-			79
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	17	1	98	2	N	-0-			79
*12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	22	1	144	2	N	-0-			79

TOTAL GAS PROD: 1,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 14 RRCID -> 212468 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3850 - 3858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 27 RRCID -> 214373 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3550 - 3556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-			-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	2	N	-0-			-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	N	-0-			-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	-0-			-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	2	N	-0-			-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	2	N	-0-			-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	N	-0-			-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	2	N	-0-			-0-
09	60	N	13	-0-	-47	-0-	2	1	11	2	N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-			-0-
*12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
O'CONNOR RANCH WELL #: 28 RRCID -> 216256 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3302 - 3310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	748	-0-	-306	-0-	80	1	668	2	N	-0-					-0-
02	757	X	757	-0-	-0-	-0-	100	1	657	2	N	-0-					-0-
03	905	X	905	-0-	-0-	-0-	105	1	800	2	N	-0-					-0-
04	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	132	1	1038	2	N	-0-					-0-
05	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	164	1	1011	2	N	-0-					-0-
06	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	160	1	1187	2	N	-0-					-0-
07	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	149	1	1165	2	N	-0-					-0-
08	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	142	1	1095	2	N	-0-					-0-
09	1350	X	748	-0-	-602	-0-	112	1	636	2	N	-0-					-0-
10	1395	X	1214	-0-	-181	-0-	146	1	1068	2	N	-0-					-0-
11	1350	X	732	-0-	-618	-0-	106	1	626	2	N	-0-					-0-
12	1302	X	971	-0-	-331	-0-	131	1	840	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 22 RRCID -> 250444 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 4190 - 4218

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCONNOR RANCH, S. (FRIO 1) 66718 201 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
O'CONNOR RANCH "A" WELL #: 1-U RRCID -> 177560 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4284 - 4294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	106	1	322	2	Y	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	150	1	253	2	Y	-0-					-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	169	1	323	2	Y	-0-					-0-
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	158	1	320	2	Y	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	151	1	207	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	451	-0-	-29	-0-	170	1	281	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	204	-0-	-292	-0-	76	1	128	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		304	-0-	304	304	109	1	195	2	Y	-0-					-0-
09	494	N	190	-0-	-304	-0-	83	1	107	2	Y	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	109	1	204	2	Y	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	77	1	110	2	Y	-0-					-0-
*12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	108	1	204	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCONNOR RANCH, S. (VICKSBURG) 66718 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
O'CONNOR RANCH "A" WELL #: 1-L RRCID -> 177564 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4986 - 5001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	Y	-0-					101
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	5	1	8	2	Y	1					102
							1	9									
03	155	N	6	-0-	-149	-0-	2	1	3	2	Y	1					103
							1	9									
04	8	N	6	-0-	-2	-0-	2	1	4	2	Y	-0-					103
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	Y	2					105
							2	9									
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	5	1	8	2	Y	9					114
							10	9									
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	2	Y	-0-					114
08	DLQ G-10		8	-0-	8	8	3	1	4	2	Y	1					115
							1	9									
09	19	N	11	-0-	-8	-0-	4	1	5	2	Y	2					117
							2	9									
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	9	2	Y	10					127
							11	9									
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	2	Y	-0-					127
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	2	Y	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 142 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

O'CONNOR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 186988 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4256 - 4518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	20	1	167	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	112	-0-	-56	-0-	15	1	97	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	130	-0-	-87	-0-	15	1	115	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	152	-0-	-28	-0-	17	1	135	2	Y	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	27	1	169	2	Y	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	25	1	188	2	Y	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	19	1	147	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		152	-0-	152	152	17	1	135	2	Y	-0-					-0-
09	403	N	251	-0-	-152	-0-	38	1	213	2	Y	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	31	1	229	2	Y	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	23	1	136	2	Y	-0-					-0-
*12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	23	1	145	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCONNOR RANCH, S. (VICKSBURG) //CONT.// 66718 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
O'CONNOR RANCH WELL #: 23 RRCID -> 219796 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4710 - 4720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	1715	-0-	-1974	-0-	426	1	1289	2	N	-0-					145
02	2324	X	807	-0-	-1517	-0-	300	1	507	2	N	-0-					145
03	1953	X	988	-0-	-965	-0-	339	1	647	2	N	2					147
							2	9									
04	1890	X	957	-0-	-933	-0-	316	1	641	2	N	-0-					147
05	1705	X	760	-0-	-945	-0-	321	1	439	2	N	-0-					147
06	1650	X	707	-0-	-943	-0-	267	1	440	2	N	-0-	3	1			144
07	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	378	1	641	2	N	-0-					144
08	993	X	993	-0-	-0-	-0-	356	1	634	2	N	3					147
							3	9									
09	960	X	887	-0-	-73	-0-	385	1	498	2	N	4					151
							4	9									
10	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	383	1	719	2	N	6					157
							7	9									
11	990	X	842	-0-	-148	-0-	346	1	494	2	N	2					159
							2	9									
12	1023	X	988	-0-	-35	-0-	343	1	645	2	N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: 11,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

O'CONNOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 237221 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4262 - 4272

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD BUZZARD (WILCOX) 66957 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
GEMARMI INC. 298884
CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 169417 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12409 - 12736

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD BUZZARD (WILCOX) //CONT.// 66957 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
O'CONNOR RANCH WELL #: 41 RRCID -> 232105 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12056 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	69	1	339	2	N	-0-					80
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	44	1	211	2	N	-0-					80
03	341	N	265	-0-	-76	-0-	47	1	218	2	N	-0-					80
04	390	N	267	-0-	-123	-0-	44	1	223	2	N	-0-					80
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	19	1	107	2	N	-0-					80
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	41	1	296	2	N	-0-					80
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	87	1	639	2	N	-0-					80
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	60	1	525	2	N	-0-					80
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	68	1	576	2	N	-0-					80
10	713	N	282	-0-	-431	-0-	44	1	238	2	N	-0-					80
11	570	N	149	-0-	-421	-0-	33	1	116	2	N	-0-					80
12	651	N	182	-0-	-469	-0-	34	1	148	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 4,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 38 RRCID -> 232108 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12010 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	6018	-0-	-27	-0-	1008	1	4964	2	N	42					153
							46	9									
02	5740	X	5543	-0-	-197	-0-	957	1	4557	2	N	26					179
							29	9									
03	6355	X	6340	-0-	-15	-0-	1111	1	5199	2	N	27					206
							30	9									
04	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	1049	1	5279	2	N	25					231
							28	9									
05	6355	X	6336	-0-	-19	-0-	943	1	5365	2	N	25					256
							28	9									
06	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	796	1	5706	2	N	24	184	1			96
							26	9									
07	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	804	1	5904	2	N	42					138
							46	9									
08	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	731	1	6349	2	N	22					160
							24	9									
09	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	681	1	5731	2	N	13					173
							14	9									
10	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	1054	1	5717	2	N	9					182
							10	9									
11	6150	X	5069	-0-	-1081	-0-	1114	1	3941	2	N	13					195
							14	9									
12	6355	X	5478	-0-	-877	-0-	1024	1	4439	2	N	14					209
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 74,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

OLD BUZZARD (WILCOX) //CONT.// 66957 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
O'CONNOR RANCH WELL #: 35 RRCID -> 238785 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14572 PERF.12432 - 14484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434 N	339	-0-	-95	-0-	57	1	282	2	N	-0-					38
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	81	1	386	2	N	-0-					38
03	496 N	399	-0-	-97	-0-	64	1	300	2	N	32					70
						35	9									
04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	83	1	417	2	N	-0-					70
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	46	1	264	2	N	-0-					70
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	59	1	420	2	N	-0-					70
07	527 N	361	-0-	-166	-0-	43	1	318	2	N	-0-					70
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	44	1	384	2	N	-0-					70
09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	60	1	502	2	N	-0-					70
10	649 N	649	-0-	-0-	-0-	101	1	548	2	N	-0-					70
11	420 N	394	-0-	-26	-0-	87	1	307	2	N	-0-					70
12	589 N	346	-0-	-243	-0-	65	1	281	2	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 5,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

OLIVIA (7500, UPPER) 67197 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
WAGNER OIL COMPANY 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 25 RRCID -> 202247 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7461 - 7474

01 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORANGEDALE (LULING, LOWER) 67544 251 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
ALGEA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147028 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 16800 PERF.10318 - 10380

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORD (WILCOX J-1 SAND) 67576 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KILROY-TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 132690 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8983 - 8990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPTON WELL #: 2 RRCID -> 189915 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 14714 PERF. 8981 - 8994

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAISANO CREEK (PETTUS) 68447 800 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
COX WELL #: 3 RRCID -> 171598 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4582 - 4592

01	638 R	638	-0-	-0-	-0-	573	1	65	9	Y	59	162	1			68
02	573 R	573	-0-	-0-	-0-	518	1	55	9	Y	50					118
03	434 #	429	-0-	-5	-0-	388	1	41	9	Y	37					155
04	420 #	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					155
05	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					155
06	540 #	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-	125	1			30
07	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					30
08	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					30
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 1,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

PAISANO CREEK (YEGUA) 68447 815 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
GRANBERRY A WELL #: 1 RRCID -> 272362 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5186 - 5222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL H WELL #: 1 RRCID -> 272361 COMPL. DATE 05/06/2016 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4433 - 4438

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAISANO CREEK, E. (3200) 68449 320 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
MCNEILL, WADE WELL #: 1B RRCID -> 242423 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3504 - 3506

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO ALTO (6150) 68649 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CREST PETROLEUM, LLC 189894
SHELTON-WEST UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 162822 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6138 - 6145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO ALTO, N. (6800) 68651 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
LOW-END OIL LLC 510360
JOHNSON, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 055134 COMPL. DATE 06/10/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANNA MARIA (CARRIZO) 68943 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
ECTERO SOUTHWEST, LLC 241416
GFL/CRUZ WELL #: 0001GF RRCID -> 269322 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 4396 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANNA MARIA (CARRIZO) //CONT.// 68943 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BORDOVSKY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208024 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 4014 - 4017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANNA MARIA (EDWARDS) 68943 500 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
FOEGELLE G. U. WELL #: 1 RRCID -> 033376 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10898 - 10930

01	6696 #	4727	-0-	-1969	B	-13402	4569	3	158	9	N	144	190	1		203
02	5236 #	3860	-0-	-1376	B	-14778	3722	3	138	9	N	125	173	1		155
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-10045	CANCELLED UNDERAGE ->			-4733									
03	5580 #	6346	-0-	766	B	-9279	6144	3	202	9	N	184	184	1		155
04	5400 #	5225	-0-	-175	B	-9454	5049	3	176	9	N	160	179	1		136
05	5580 #	5464	-0-	-116	B	-9570	5271	3	193	9	N	175	182	1		129
06	6150 #	5647	-0-	-503	B	-10073	5424	3	223	9	N	203	182	1		150
07	6355 #	5546	-0-	-809	B	-10882	5380	3	166	9	N	151	172	1		129
08	6355 #	3979	-0-	-2376	B	-13258	3862	3	117	9	N	106				235
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3979	CANCELLED UNDERAGE ->			-9279									
09	5640 #	4566	-0-	-1074	B	-5053	4431	3	135	9	N	123	175	1		183
10	5828 #	3729	-0-	-2099	B	-7152	3549	3	180	9	N	164	187	1		160
11	5640 #	-0-	-0-	-5640	B	-12792					N	-0-				160
12	5549 #	NO RPT	-0-	-5549	B	-18341					N	NO RPT				160

TOTAL GAS PROD: 49,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,535

PUSTEJOVSKY WELL #: 1 RRCID -> 130286 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10764 - 10802

01	62 #	56	-0-	-6	B	-718	56	3			N	-0-				79
02	420 #	241	-0-	-179	B	-897	241	3			N	-0-				79
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-551	CANCELLED UNDERAGE ->			-346									
03	465 #	153	-0-	-312	B	-863	153	3			N	-0-				79
04	450 #	171	-0-	-279	B	-1142	171	3			N	-0-				79
05	341 #	175	-0-	-166	B	-1308	175	3			N	-0-				79
06	270 #	129	-0-	-141	B	-1449	129	3			N	-0-				79
07	279 #	135	-0-	-144	B	-1593	135	3			N	-0-				79
08	186 #	122	-0-	-64	B	-1657	122	3			N	-0-				79
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1106	CANCELLED UNDERAGE ->			-551									
09	180 #	99	-0-	-81	B	-1187	99	3			N	-0-				79
10	186 #	7	-0-	-179	B	-1366	7	3			N	-0-				79
11	120 #	-0-	-0-	-120	B	-1486					N	-0-				79
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	B	-1610					N	NO RPT				79

TOTAL GAS PROD: 1,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANNA MARIA (EDWARDS) //CONT.// 68943 500 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
BRYSCH WELL #: 1 RRCID -> 258318 COMPL. DATE 04/23/1961 TOTAL DEPTH 11177 PERF.10950 - 10960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240 #	1159	-0-	-81 B	-7930	1018	3	141	9	N	128	140	1			68
02	1120 #	8636	-0-	7516 B	-414	6148	3	2488	9	N	2262	2066	1	19	8	245
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -414																
03	3117 R	3531	-0-	414 B	-0-	2938	3	593	9	N	539	706	1			78
04	2220 #	-0-	-0-	-2220 B	-2220					N	3	74	1			7
05	2294 #	-0-	-0-	-2294 B	-4514					N	-0-					7
06	2220 #	-0-	-0-	-2220 B	-6734					N	-0-					7
07	2294 #	-0-	-0-	-2294 B	-9028					N	-0-					7
08	2294 #	-0-	-0-	-2294 B	-11322					N	-0-					7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -11322																
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-11322					N	-0-					7
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-11322					N	-0-					7
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-11322					N	-0-					7
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-11322					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 13,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,932

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
MOCZYGEMBA, R. J. NCT-2 WELL #: 5 RRCID -> 038971 COMPL. DATE 04/03/1966 TOTAL DEPTH 10986 PERF.10892 - 10937

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154 #	5271	-0-	1117 B	-8179	4791	2	480	9	N	436	549	1			138
02	3752 #	4501	-0-	749 B	-7430	875	1	3186	2	N	400	366	1			172
						440	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -7430																
03	4767 R	4767	-0-	-0- B	-0-	878	1	3451	2	N	398	368	1			202
						438	9									
04	5020 R	5020	-0-	-0- B	-0-	469	1	4085	2	N	424	547	1			79
						466	9									
05	4677 R	4677	-0-	-0- B	-0-	558	1	3699	2	N	382	365	1			96
						420	9									
06	4020 #	3984	-0-	-36 B	-36	528	1	3184	2	N	247	178	1			165
						272	9									
07	4154 #	4187	-0-	33 B	-3	3801	2	386	9	N	351	360	1			156
08	6156 R	6159	-0-	3 B	-0-	714	1	4891	2	N	504	539	1			121
						554	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	5449 R	5449	-0-	-0- B	-0-	134	1	4786	2	N	481	527	1			75
						529	9									
10	5230 R	5230	-0-	-0- B	-0-	102	1	4681	2	N	406	360	1			121
						447	9									
11	4877 R	4877	-0-	-0- B	-0-	537	1	3900	2	N	400	309	1			212
						440	9									
*12	4577 R	4577	-0-	-0- B	-0-	539	1	3624	2	N	376	526	1			62
						414	9									

TOTAL GAS PROD: 58,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,805

PANNA MARIA (EDWARDS) //CONT.// 68943 500 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
MOCZYGEMBA, C.J.,UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188111 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-412					Y	-0-			9
02	DLQ G-10	73	-0-	73 B	-339	70	2	3	9	Y	3			12
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -339														
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			12
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2			14
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			14
06	90 #	-0-	-0-	-90 B	-90					Y	-0-			14
07	93 #	6	-0-	-87 B	-177	6	2			Y	-0-			14
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-177					Y	-0-			14
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -177														
09	0 #	133	-0-	133 B	-44	133	2			Y	-0-			14
10	48 R	92	-0-	44 B	-0-	92	2			Y	-0-			14
*11	76 R	76	-0-	-0- B	-0-	66	2	10	9	Y	9			23
12	6 #	NO RPT	-0-	-6 B	-6					Y	NO RPT			23

TOTAL GAS PROD: 380 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

POLLOK, C. T. WELL #: 3 RRCID -> 212975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12159 PERF.10750 - 12159

01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	17					Y	-0-			-0-
02	28 R	11	-0-	-17 B	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	4 #	-0-	-0-	-4 B	-4					Y	-0-			-0-
04	4 R	8	-0-	4 B	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
05	11 #	-0-	-0-	-11 B	-11					Y	-0-			-0-
06	T. A.	31	-0-	31 B	20	31	2			Y	-0-			-0-
07	T. A.	4	-0-	4 B	24	4	2			Y	-0-			-0-
08	T. A.	4	-0-	4 B	28	4	2			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 28														
09	T. A.	45	-0-	45 B	73	45	2			Y	-0-			-0-
10	T. A.	1	-0-	1 B	74	1	2			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	74					Y	-0-			-0-
12	T. A.	17	-0-	17 B	91	17	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GULFTEX ENERGY IV, LP 338747
LABUS, J. V. WELL #: 3 RRCID -> 133296 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10784 - 10792

01	2790 #	-0-	-0-	-2790 B	-6261					N	-0-			92
02	2464 #	3339	-0-	875 B	-5386	3328	2	11	9	N	10			102
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4982 CANCELLED UNDERAGE -> -404														
03	2728 #	2206	-0-	-522 B	-5504	2200	2	6	9	N	5			107
04	2610 #	2355	-0-	-255 B	-5759	2344	2	11	9	N	10			117
05	2790 #	-0-	-0-	-2790 B	-8549					N	59			176
06	2700 #	-0-	-0-	-2700 B	-11249					N	23			199
07	2790 #	-0-	-0-	-2790 B	-14039					N	22	191	1	30
08	2790 #	2545	-0-	-245 B	-14284	2514	2	31	9	N	28			58
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -9302 CANCELLED UNDERAGE -> -4982														
09	2700 #	-0-	-0-	-2700 B	-12002					N	-0-			58
10	2790 #	2145	-0-	-645 B	-12647	2137	2	8	9	N	7			65
11	2700 #	2843	-0-	143 B	-12504	2806	2	37	9	N	34			99
12	2542 #	1781	-0-	-761 B	-13265	1778	2	3	9	N	3			102

TOTAL GAS PROD: 17,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

PANNA MARIA (EDWARDS) //CONT.// 68943 500 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
MOCZYGEMBA, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 033542 COMPL. DATE 08/10/1961 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10898 - 10976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619 #	5536	-0-	917 B	-6104	5097	2	439	9	N	399	516	1			154
02	4592 #	3571	-0-	-1021 B	-7125	3341	2	230	9	N	209	189	1			174
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1330	CANCELLED UNDERAGE ->	-5795										
03	5332 #	5251	-0-	-81 B	-1411	4837	2	414	9	N	376	366	1			184
04	5370 #	5274	-0-	-96 B	-1507	4892	2	382	9	N	347	361	1			170
05	5549 #	4939	-0-	-610 B	-2117	4557	2	382	9	N	347	355	1			162
06	5370 #	3901	-0-	-1469 B	-3586	3647	2	254	9	N	231	331	1			62
07	5456 #	2768	-0-	-2688 B	-6274	2590	2	178	9	N	162	174	1			50
08	5456 #	2220	-0-	-3236 B	-9510	2044	2	176	9	N	160					210
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-8180	CANCELLED UNDERAGE ->	-1330										
09	5280 #	2356	-0-	-2924 B	-11104	2116	2	240	9	N	218	331	1			97
10	4929 #	1993	-0-	-2936 B	-14040	1805	2	188	9	N	171	184	1			84
11	3900 #	114	-0-	-3786 B	-17826	103	2	11	9	N	10					94
12	2759 #	5	-0-	-2754 B	-20580	5	2			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 37,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,630

PANTHER REEF (FRIO CONS.) 69022 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
MAGNUM OPERATING, LLC 521542
BULL REDFISH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274876 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9132 - 9148

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 89 WELL #: 1 RRCID -> 193153 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9214 - 9754

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANTHER REEF (FRIO G-1) 69022 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MAGNUM OPERATING, LLC 521542
BULL REDFISH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266900 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9176 - 9189

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42470	32438	-0-	-10032	-0-	1255	1	30189	2	N	904	886	1			385
						994	9									
02	35896	22971	-0-	-12925	-0-	2281	1	20340	2	N	318	181	1			522
						350	9									
03	39742	16835	-0-	-22907	-0-	601	1	15937	2	N	270	369	1			423
						297	9									
04	38460	3646	-0-	-34814	-0-	3567	2	79	9	N	72	188	1			307
05	36859 #	-0-	-0-	-36859	-0-					N	-0-					307
06	31380 #	49	-0-	-31331	-0-	39	2	10	9	N	9	92	1			224
07	25420 #	-0-	-0-	-25420	-0-					N	-0-					224
08	16833 #	-0-	-0-	-16833	-0-					N	-0-					224
09	3660 #	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					224
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					224
11	3224 R	3224	-0-	-0-	-0-	3176	2	48	9	N	44					268
*12	12743 R	12743	-0-	-0-	-0-	11611	2	1132	9	N	1029	881	1			416

TOTAL GAS PROD: 91,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,646

BULL REDFISH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279961 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9100 - 9148

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANTHER REEF, SW. (FRIO E-4) 69029 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 86 WELL #: 1 RRCID -> 168365 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8976 - 8984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	292	292	0	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 292

PANTHER REEF, SW. (FRIO G-1) 69029 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
MAGNUM OPERATING, LLC 521542
'BULL REDFISH' UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280204 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9178 - 9196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANTHER REEF, S.W. (FRIO G-3) 69029 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MAGNUM OPERATING, LLC 521542
STATE TRACT 89 WELL #: 002 RRCID -> 269199 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9480 - 9548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANTHER REEF, S.W. (FRIO H-2) 69029 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 89 WELL #: 2 RRCID -> 198833 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9832 - 9866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAPALOTE (4600) 69043 639 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WESTERN OIL FIELDS, INC. 912170
OREILLY, ELLA WELL #: A 1 RRCID -> 003519 COMPL. DATE 11/18/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4609 - 4615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAPALOTE (5200) 69043 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
HYNES, J. WELL #: 1 RRCID -> 120908 COMPL. DATE 04/15/1986 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 5081 - 5091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAPALOTE (5200) //CONT.// 69043 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SPINDLETOP DRILLING CO. //CONT.// 809924
HYNES, J. A. WELL #: 26 RRCID -> 182923 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYNES, J. A. WELL #: 26 RRCID -> 184129 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAPALOTE, E. (4885) 69044 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HYNES WELL #: 7 RRCID -> 111037 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 3836 - 3842

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAPALOTE, E. (5400) 69044 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HYNES WELL #: 8 C RRCID -> 112065 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5438 - 5441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKTEX (HOCKLEY, UPPER) 69277 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL WELL #: 3 D RRCID -> 244747 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 4273 - 4291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCNEILL WEST WELL #: 1 RRCID -> 255104 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4409 - 4411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581 X	1497	-0-	-84 B	-0-	1480	2	17	9	N	15	15	1			-0-
02	1428 X	1214	-0-	-214 B	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
03	1581 X	1156	-0-	-425 B	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
04	1530 X	949	-0-	-581 B	-0-	939	2	10	9	N	9	9	1			-0-
05	1488 X	1367	-0-	-121 B	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
06	1440 X	1350	-0-	-90 B	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
07	1333 X	1211	-0-	-122 B	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
08	1364 X	1047	-0-	-317 B	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
09	1350 X	891	-0-	-459 B	-0-	891	2			N	-0-					-0-
10	1395 X	876	-0-	-519 B	-0-	876	2			N	-0-					-0-
11	1350 X	676	-0-	-674 B	-0-	676	2			N	-0-					-0-
*12	1350 X	1350	-0-	-0- B	-0-	1350	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

PARKTEX (HOCKLEY, UPPER) //CONT.// 69277 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC //CONT.// 224880
MCNEILL (BROOKS) WELL #: 1 RRCID -> 272719 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4174 - 4184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488 X	1178	-0-	-310 B	-0-	1166	2	12	9	N	11	11	1			-0-
02	1260 N	947	-0-	-313 B	-0-	947	2			N	-0-					-0-
03	1333 N	1012	-0-	-321 B	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
04	1140 N	964	-0-	-176 B	-0-	954	2	10	9	N	9	9	1			-0-
05	1054 N	982	-0-	-72 B	-0-	982	2			N	-0-					-0-
06	990 N	888	-0-	-102 B	-0-	888	2			N	-0-					-0-
07	1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
08	1272 N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
09	1154 N	1154	-0-	-0- B	-0-	1141	2	13	9	N	12	12	1			-0-
10	1054 N	998	-0-	-56 B	-0-	998	2			N	-0-					-0-
11	1230 N	700	-0-	-530 B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
12	1178 N	484	-0-	-694 B	-0-	484	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

MCNEILL (BROOKS) B WELL #: 1 RRCID -> 280617 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4305 - 4311

01	10044 X	6647	-0-	-3397 B	-0-	6647	2			N	-0-	68	1			86
02	9072 X	6345	-0-	-2727 B	-0-	6287	2	58	9	N	53					139
03	8804 X	6117	-0-	-2687 B	-0-	6106	2	11	9	N	10					149
04	8520 X	4047	-0-	-4473 B	-0-	4028	2	19	9	N	17	39	1			127
05	7781 X	5535	-0-	-2246 B	-0-	5471	2	64	9	N	58	50	1			135
06	6810 X	6103	-0-	-707 B	-0-	6094	2	9	9	N	8					143
07	7037 X	5452	-0-	-1585 B	-0-	5444	2	8	9	N	7					150
08	6107 X	5804	-0-	-303 B	-0-	5794	2	10	9	N	9					159
09	6221 X	6221	-0-	-0- B	-0-	6137	2	84	9	N	76	68	1			167
10	6293 X	5949	-0-	-344 B	-0-	5938	2	11	9	N	10					177
11	6090 X	4797	-0-	-1293 B	-0-	4791	2	6	9	N	5					182
12	6417 X	4931	-0-	-1486 B	-0-	4931	2			N	-0-	159	1			23

TOTAL GAS PROD: 67,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

PATRICIA (MASSIVE CATAHOULA) 69562 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WELDER, M. S. EST. WELL #: 20 RRCID -> 200773 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2924 - 2926

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATRICIA (2800 CATAHOULA) 69562 720 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WELDER, M. S. EST. WELL #: 10 RRCID -> 189327 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 2820 - 2823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, M S EST WELL #: 18 RRCID -> 192703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2856 - 2859

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATRICIA, S. (FRIO 4150) 69568 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WELDER, M.S. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 223541 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4115 - 4118

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTESON RANCH (MACKHANK) 69690 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PATTESON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 098372 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14327 - 14359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
ONEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003545 COMPL. DATE 06/02/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.13671 - 13873

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003546 COMPL. DATE 11/14/1961 TOTAL DEPTH 15395 PERF.13408 - 13900

01	1798	X	1176	-0-	-622	B	-0-	195	1	981	3	N	-0-			-0-
02	1486	N	1486	-0-	-0-	B	-0-	266	1	1220	3	N	-0-			-0-
03	1458	N	1458	-0-	-0-	B	-0-	369	1	1089	3	N	-0-			-0-
04	846	N	846	-0-	-0-	B	-0-	208	1	638	3	N	-0-			-0-
05	678	N	678	-0-	-0-	B	-0-	144	1	534	3	N	-0-			-0-
06	1590	X	570	-0-	-1020	B	-0-	128	1	442	3	N	-0-			-0-
07	1643	X	369	-0-	-1274	B	-0-	61	1	308	3	N	-0-			-0-
08	1457	X	1444	-0-	-13	B	-0-	302	1	1142	3	N	-0-			-0-
09	1374	X	1374	-0-	-0-	B	-0-	289	1	1085	3	N	-0-			-0-
10	1807	X	1807	-0-	-0-	B	-0-	342	1	1465	3	N	-0-			-0-
11	1778	X	1778	-0-	-0-	B	-0-	405	1	1373	3	N	-0-			-0-
12	1457	X	598	-0-	-859	B	-0-	126	1	472	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
GORDON, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 058334 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13181 - 14875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23405	X	21220	-0-	-2185 B	-0-	1133	1	20087	3	N	-0-			-0-
02	22301	X	22301	-0-	-0- B	-0-	958	1	21343	3	N	-0-			-0-
03	20279	X	20279	-0-	-0- B	-0-	530	1	19749	3	N	-0-			-0-
04	25367	X	25367	-0-	-0- B	-0-	1016	1	24351	3	N	-0-			-0-
05	18379	X	18379	-0-	-0- B	-0-	806	1	17573	3	N	-0-			-0-
06	23880	X	18171	-0-	-5709 B	-0-	788	1	17383	3	N	-0-			-0-
07	26226	X	17151	-0-	-9075 B	-0-	788	1	16363	3	N	-0-			-0-
08	26226	X	17376	-0-	-8850 B	-0-	450	1	16926	3	N	-0-			-0-
09	25380	X	20647	-0-	-4733 B	-0-	512	1	20135	3	N	-0-			-0-
10	18786	X	17283	-0-	-1503 B	-0-	440	1	16843	3	N	-0-			-0-
11	27338	X	27338	-0-	-0- B	-0-	597	1	26741	3	N	-0-			-0-
12	21328	X	8903	-0-	-12425 B	-0-	186	1	8717	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 234,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONEAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 063496 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13661 - 15821

01	7502	X	6660	-0-	-842 B	-0-	1105	1	5555	3	N	-0-			-0-
02	6926	X	6926	-0-	-0- B	-0-	1239	1	5687	3	N	-0-			-0-
03	5727	X	5727	-0-	-0- B	-0-	1450	1	4277	3	N	-0-			-0-
04	6641	X	6641	-0-	-0- B	-0-	1634	1	5007	3	N	-0-			-0-
05	6082	X	6082	-0-	-0- B	-0-	1290	1	4792	3	N	-0-			-0-
06	7410	X	1875	-0-	-5535 B	-0-	422	1	1453	3	N	-0-			-0-
07	10459	X	10459	-0-	-0- B	-0-	1723	1	8736	3	N	-0-			-0-
08	6851	X	6489	-0-	-362 B	-0-	1356	1	5133	3	N	-0-			-0-
09	8598	X	8598	-0-	-0- B	-0-	1810	1	6788	3	N	-0-			-0-
10	10447	X	7324	-0-	-3123 B	-0-	1387	1	5937	3	N	-0-			-0-
11	10110	X	7252	-0-	-2858 B	-0-	1652	1	5600	3	N	-0-			-0-
12	10447	X	2516	-0-	-7931 B	-0-	530	1	1986	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRER, G. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064111 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13634 - 15277

01	3792	X	3792	-0-	-0- B	-0-	13	1	3779	3	N	-0-			-0-
02	3110	X	3110	-0-	-0- B	-0-	12	1	3098	3	N	-0-			-0-
03	4030	X	4030	-0-	-0- B	-0-	20	1	4010	3	N	-0-			-0-
04	3302	X	3302	-0-	-0- B	-0-	14	1	3288	3	N	-0-			-0-
05	3259	X	3259	-0-	-0- B	-0-	13	1	3246	3	N	-0-			-0-
06	3900	X	3469	-0-	-431 B	-0-	12	1	3457	3	N	-0-			-0-
07	4030	X	3404	-0-	-626 B	-0-	13	1	3391	3	N	-0-			-0-
08	4030	X	3052	-0-	-978 B	-0-	10	1	3042	3	N	-0-			-0-
09	3480	X	2933	-0-	-547 B	-0-	8	1	2925	3	N	-0-			-0-
10	3596	X	3189	-0-	-407 B	-0-	13	1	3176	3	N	-0-			-0-
11	3480	X	3141	-0-	-339 B	-0-	10	1	3131	3	N	-0-			-0-
12	3410	X	964	-0-	-2446 B	-0-	1	1	963	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
LEPPARD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 064753 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13620 - 17264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	3425	-0-	-1535 B	-0-	12	1	3413	3	N	-0-			-0-
02	2783	X	2783	-0-	-0- B	-0-	11	1	2772	3	N	-0-			-0-
03	4728	X	4728	-0-	-0- B	-0-	23	1	4705	3	N	-0-			-0-
04	5180	X	5180	-0-	-0- B	-0-	21	1	5159	3	N	-0-			-0-
05	4910	X	4910	-0-	-0- B	-0-	19	1	4891	3	N	-0-			-0-
06	4602	X	4602	-0-	-0- B	-0-	16	1	4586	3	N	-0-			-0-
07	5363	X	4485	-0-	-878 B	-0-	17	1	4468	3	N	-0-			-0-
08	5363	X	4252	-0-	-1111 B	-0-	147	1	4105	3	N	-0-			-0-
09	5190	X	4318	-0-	-872 B	-0-	152	1	4166	3	N	-0-			-0-
10	4898	X	4325	-0-	-573 B	-0-	145	1	4180	3	N	-0-			-0-
11	4590	X	3775	-0-	-815 B	-0-	133	1	3642	3	N	-0-			-0-
12	4495	X	1148	-0-	-3347 B	-0-	42	1	1106	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENHAM, ERNA P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069020 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 14208 PERF.13843 - 16446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	495	-0-	-1644 B	-0-	2	1	493	3	N	-0-			-0-
02	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	3	1	658	3	N	-0-			-0-
03	2197	N	2197	-0-	-0- B	-0-	11	1	2186	3	N	-0-			-0-
04	1108	N	1108	-0-	-0- B	-0-	5	1	1103	3	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	2130	X	-0-	-0-	-2130 B	-0-					N	-0-			-0-
07	2201	X	-0-	-0-	-2201 B	-0-					N	-0-			-0-
08	2201	X	-0-	-0-	-2201 B	-0-					N	-0-			-0-
09	1110	X	-0-	-0-	-1110 B	-0-					N	-0-			-0-
10	4503	X	4503	-0-	-0- B	-0-	19	1	4484	3	N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, S. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069021 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13700 - 17001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7552	X	7552	-0-	-0- B	-0-	1253	1	6299	3	N	-0-			-0-
02	1761	X	1761	-0-	-0- B	-0-	315	1	1446	3	N	-0-			-0-
03	1085	X	549	-0-	-536 B	-0-	139	1	410	3	N	-0-			-0-
04	1050	X	408	-0-	-642 B	-0-	100	1	308	3	N	-0-			-0-
05	1085	X	169	-0-	-916 B	-0-	36	1	133	3	N	-0-			-0-
06	1050	X	939	-0-	-111 B	-0-	211	1	728	3	N	-0-			-0-
07	12453	X	12453	-0-	-0- B	-0-	2051	1	10402	3	N	-0-			-0-
08	8629	X	8629	-0-	-0- B	-0-	1803	1	6826	3	N	-0-			-0-
09	6553	X	6553	-0-	-0- B	-0-	1379	1	5174	3	N	-0-			-0-
10	5813	X	5813	-0-	-0- B	-0-	1101	1	4712	3	N	-0-			-0-
11	5925	X	5925	-0-	-0- B	-0-	1350	1	4575	3	N	-0-			-0-
12	1085	X	623	-0-	-462 B	-0-	131	1	492	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BUES, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129736 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13504 - 15637

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4609 X	4609	-0-	-0- B	-0-	765	1	3844	3	N	-0-			-0-
02	4059 X	4059	-0-	-0- B	-0-	726	1	3333	3	N	-0-			-0-
03	3787 X	3787	-0-	-0- B	-0-	959	1	2828	3	N	-0-			-0-
04	4551 X	4551	-0-	-0- B	-0-	1120	1	3431	3	N	-0-			-0-
05	4725 X	4725	-0-	-0- B	-0-	1002	1	3723	3	N	-0-			-0-
06	4470 X	3787	-0-	-683 B	-0-	852	1	2935	3	N	-0-			-0-
07	4712 X	3261	-0-	-1451 B	-0-	537	1	2724	3	N	-0-			-0-
08	4712 X	3734	-0-	-978 B	-0-	780	1	2954	3	N	-0-			-0-
09	4560 X	3845	-0-	-715 B	-0-	809	1	3036	3	N	-0-			-0-
10	4712 X	3330	-0-	-1382 B	-0-	631	1	2699	3	N	-0-			-0-
11	3780 X	2652	-0-	-1128 B	-0-	604	1	2048	3	N	-0-			-0-
12	3968 X	852	-0-	-3116 B	-0-	180	1	672	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141991 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 16347 PERF.13467 - 15592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3439 X	3439	-0-	-0- B	-0-	571	1	2868	3	N	-0-			-0-
02	3117 X	3117	-0-	-0- B	-0-	558	1	2559	3	N	-0-			-0-
03	3156 X	3156	-0-	-0- B	-0-	799	1	2357	3	N	-0-			-0-
04	3341 X	3341	-0-	-0- B	-0-	822	1	2519	3	N	-0-			-0-
05	3399 X	3399	-0-	-0- B	-0-	721	1	2678	3	N	-0-			-0-
06	3330 X	3240	-0-	-90 B	-0-	729	1	2511	3	N	-0-			-0-
07	3441 X	3091	-0-	-350 B	-0-	509	1	2582	3	N	-0-			-0-
08	3441 X	3404	-0-	-37 B	-0-	711	1	2693	3	N	-0-			-0-
09	3367 X	3367	-0-	-0- B	-0-	709	1	2658	3	N	-0-			-0-
10	3410 X	3303	-0-	-107 B	-0-	626	1	2677	3	N	-0-			-0-
11	3762 X	3762	-0-	-0- B	-0-	857	1	2905	3	N	-0-			-0-
12	3472 X	1225	-0-	-2247 B	-0-	258	1	967	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142061 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 13838 PERF.13709 - 15368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7332 X	7332	-0-	-0- B	-0-	131	1	7201	3	N	-0-			-0-
02	6304 X	6304	-0-	-0- B	-0-	34	1	6270	3	N	-0-			-0-
03	6336 X	6336	-0-	-0- B	-0-	62	1	6274	3	N	-0-			-0-
04	5740 X	5740	-0-	-0- B	-0-	24	1	5716	3	N	-0-			-0-
05	7223 X	7223	-0-	-0- B	-0-	28	1	7195	3	N	-0-			-0-
06	7110 X	6958	-0-	-152 B	-0-	54	1	6904	3	N	-0-			-0-
07	6975 X	6966	-0-	-9 B	-0-	26	1	6940	3	N	-0-			-0-
08	7223 X	6532	-0-	-691 B	-0-	226	1	6306	3	N	-0-			-0-
09	6990 X	5131	-0-	-1859 B	-0-	180	1	4951	3	N	-0-			-0-
10	7223 X	4880	-0-	-2343 B	-0-	164	1	4716	3	N	-0-			-0-
11	6960 X	5686	-0-	-1274 B	-0-	200	1	5486	3	N	-0-			-0-
12	6975 X	1424	-0-	-5551 B	-0-	52	1	1372	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142065 COMPL. DATE 05/28/1992 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13591 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	693	-0-	-1043 B	-0-	115	1	578	3	N	-0-			-0-
02	1204	N	716	-0-	-488 B	-0-	128	1	588	3	N	-0-			-0-
03	1020	N	1020	-0-	-0- B	-0-	258	1	762	3	N	-0-			-0-
04	1436	N	1436	-0-	-0- B	-0-	353	1	1083	3	N	-0-			-0-
05	1347	N	1347	-0-	-0- B	-0-	286	1	1061	3	N	-0-			-0-
06	1315	N	1315	-0-	-0- B	-0-	296	1	1019	3	N	-0-			-0-
07	1488	N	1398	-0-	-90 B	-0-	230	1	1168	3	N	-0-			-0-
08	1333	N	1273	-0-	-60 B	-0-	266	1	1007	3	N	-0-			-0-
09	1320	N	1234	-0-	-86 B	-0-	260	1	974	3	N	-0-			-0-
10	1457	N	1457	-0-	-0- B	-0-	276	1	1181	3	N	-0-			-0-
11	1324	N	1324	-0-	-0- B	-0-	302	1	1022	3	N	-0-			-0-
12	1271	N	449	-0-	-822 B	-0-	95	1	354	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147064 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13745 PERF.13335 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	3775	-0-	-3076 B	-0-	202	1	3573	3	N	-0-			-0-
02	6721	X	6721	-0-	-0- B	-0-	289	1	6432	3	N	-0-			-0-
03	8251	X	8251	-0-	-0- B	-0-	216	1	8035	3	N	-0-			-0-
04	6755	X	6755	-0-	-0- B	-0-	271	1	6484	3	N	-0-			-0-
05	6861	X	6861	-0-	-0- B	-0-	301	1	6560	3	N	-0-			-0-
06	7980	X	5540	-0-	-2440 B	-0-	240	1	5300	3	N	-0-			-0-
07	8246	X	6410	-0-	-1836 B	-0-	295	1	6115	3	N	-0-			-0-
08	8246	X	5837	-0-	-2409 B	-0-	151	1	5686	3	N	-0-			-0-
09	6750	X	6063	-0-	-687 B	-0-	150	1	5913	3	N	-0-			-0-
10	6851	X	4804	-0-	-2047 B	-0-	122	1	4682	3	N	-0-			-0-
11	6210	X	5182	-0-	-1028 B	-0-	113	1	5069	3	N	-0-			-0-
12	6417	X	1701	-0-	-4716 B	-0-	36	1	1665	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147266 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 13905 PERF.13634 - 13221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	3559	-0-	-1866 B	-0-	229	1	3330	3	N	-0-			-0-
02	3056	X	3056	-0-	-0- B	-0-	198	1	2858	3	N	-0-			-0-
03	3307	X	3307	-0-	-0- B	-0-	207	1	3100	3	N	-0-			-0-
04	4333	X	4333	-0-	-0- B	-0-	310	1	4023	3	N	-0-			-0-
05	4510	X	4510	-0-	-0- B	-0-	311	1	4199	3	N	-0-			-0-
06	4365	X	4365	-0-	-0- B	-0-	297	1	4068	3	N	-0-			-0-
07	4464	X	3780	-0-	-684 B	-0-	251	1	3529	3	N	-0-			-0-
08	5163	X	5163	-0-	-0- B	-0-	179	1	4984	3	N	-0-			-0-
09	4720	X	4720	-0-	-0- B	-0-	166	1	4554	3	N	-0-			-0-
10	4526	X	4072	-0-	-454 B	-0-	137	1	3935	3	N	-0-			-0-
11	5532	X	5532	-0-	-0- B	-0-	194	1	5338	3	N	-0-			-0-
12	5177	X	1556	-0-	-3621 B	-0-	57	1	1499	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 149882 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13656 - 15849

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7382 X	7382	-0-	-0- B	-0-	474	1	6908	3	N	-0-			-0-
02	5936 X	5936	-0-	-0- B	-0-	384	1	5552	3	N	-0-			-0-
03	6835 X	6835	-0-	-0- B	-0-	427	1	6408	3	N	-0-			-0-
04	6621 X	6621	-0-	-0- B	-0-	473	1	6148	3	N	-0-			-0-
05	6792 X	6792	-0-	-0- B	-0-	469	1	6323	3	N	-0-			-0-
06	7140 X	5356	-0-	-1784 B	-0-	364	1	4992	3	N	-0-			-0-
07	6851 X	6838	-0-	-13 B	-0-	455	1	6383	3	N	-0-			-0-
08	6851 X	6264	-0-	-587 B	-0-	217	1	6047	3	N	-0-			-0-
09	6630 X	6458	-0-	-172 B	-0-	227	1	6231	3	N	-0-			-0-
10	6851 X	6137	-0-	-714 B	-0-	206	1	5931	3	N	-0-			-0-
11	6630 X	6145	-0-	-485 B	-0-	216	1	5929	3	N	-0-			-0-
12	6851 X	2331	-0-	-4520 B	-0-	85	1	2246	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162214 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 16101 PERF.13529 - 13841

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDON G. U. WELL #: 4 RRCID -> 171216 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13468 - 14000

01	4743 X	4035	-0-	-708 B	-0-	14	1	4021	3	N	-0-			-0-
02	3325 X	3325	-0-	-0- B	-0-	13	1	3312	3	N	-0-			-0-
03	3367 X	3367	-0-	-0- B	-0-	17	1	3350	3	N	-0-			-0-
04	3002 X	3002	-0-	-0- B	-0-	12	1	2990	3	N	-0-			-0-
05	2798 X	2798	-0-	-0- B	-0-	11	1	2787	3	N	-0-			-0-
06	3900 X	2289	-0-	-1611 B	-0-	41	1	2248	3	N	-0-			-0-
07	3689 X	2430	-0-	-1259 B	-0-	64	1	2366	3	N	-0-			-0-
08	3379 X	2101	-0-	-1278 B	-0-	439	1	1662	3	N	-0-			-0-
09	3000 X	1932	-0-	-1068 B	-0-	407	1	1525	3	N	-0-			-0-
10	2790 X	1848	-0-	-942 B	-0-	350	1	1498	3	N	-0-			-0-
11	2340 X	1726	-0-	-614 B	-0-	393	1	1333	3	N	-0-			-0-
12	2418 X	541	-0-	-1877 B	-0-	114	1	427	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175045 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13519 - 16028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4580	X	4580	-0-	-0-	B	-0-	16	1	4564	3	N	-0-			-0-
02	4061	X	4061	-0-	-0-	B	-0-	16	1	4045	3	N	-0-			-0-
03	4434	X	4434	-0-	-0-	B	-0-	22	1	4412	3	N	-0-			-0-
04	4301	X	4301	-0-	-0-	B	-0-	18	1	4283	3	N	-0-			-0-
05	4423	X	4423	-0-	-0-	B	-0-	17	1	4406	3	N	-0-			-0-
06	4440	X	4224	-0-	-216	B	-0-	75	1	4149	3	N	-0-			-0-
07	4495	X	4353	-0-	-142	B	-0-	114	1	4239	3	N	-0-			-0-
08	4433	X	4217	-0-	-216	B	-0-	881	1	3336	3	N	-0-			-0-
09	4290	X	3957	-0-	-333	B	-0-	833	1	3124	3	N	-0-			-0-
10	4433	X	4196	-0-	-237	B	-0-	795	1	3401	3	N	-0-			-0-
11	4350	X	4350	-0-	-0-	B	-0-	991	1	3359	3	N	-0-			-0-
12	4340	X	1462	-0-	-2878	B	-0-	308	1	1154	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178453 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF.13434 - 15693

01	7316	X	7170	-0-	-146	B	-0-	25	1	7145	3	N	-0-			-0-
02	7328	X	7328	-0-	-0-	B	-0-	28	1	7300	3	N	-0-			-0-
03	8049	X	8049	-0-	-0-	B	-0-	39	1	8010	3	N	-0-			-0-
04	7881	X	7881	-0-	-0-	B	-0-	32	1	7849	3	N	-0-			-0-
05	8796	X	8796	-0-	-0-	B	-0-	34	1	8762	3	N	-0-			-0-
06	8196	X	8196	-0-	-0-	B	-0-	29	1	8167	3	N	-0-			-0-
07	8153	X	7988	-0-	-165	B	-0-	30	1	7958	3	N	-0-			-0-
08	8804	X	8069	-0-	-735	B	-0-	209	1	7860	3	N	-0-			-0-
09	8520	X	8001	-0-	-519	B	-0-	198	1	7803	3	N	-0-			-0-
10	8804	X	7903	-0-	-901	B	-0-	201	1	7702	3	N	-0-			-0-
11	8190	X	7406	-0-	-784	B	-0-	162	1	7244	3	N	-0-			-0-
12	8277	X	2411	-0-	-5866	B	-0-	50	1	2361	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180567 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 13764 PERF.13463 - 15869

01	3379	X	2815	-0-	-564	B	-0-	467	1	2348	3	N	-0-			-0-
02	2430	X	2430	-0-	-0-	B	-0-	435	1	1995	3	N	-0-			-0-
03	2897	X	2897	-0-	-0-	B	-0-	734	1	2163	3	N	-0-			-0-
04	2602	X	2602	-0-	-0-	B	-0-	640	1	1962	3	N	-0-			-0-
05	2517	X	2517	-0-	-0-	B	-0-	534	1	1983	3	N	-0-			-0-
06	3222	X	3222	-0-	-0-	B	-0-	725	1	2497	3	N	-0-			-0-
07	3713	X	3713	-0-	-0-	B	-0-	612	1	3101	3	N	-0-			-0-
08	3641	X	3641	-0-	-0-	B	-0-	94	1	3547	3	N	-0-			-0-
09	3806	X	3806	-0-	-0-	B	-0-	94	1	3712	3	N	-0-			-0-
10	3720	X	3324	-0-	-396	B	-0-	85	1	3239	3	N	-0-			-0-
11	3600	X	3189	-0-	-411	B	-0-	70	1	3119	3	N	-0-			-0-
12	3937	X	1348	-0-	-2589	B	-0-	28	1	1320	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
TOMASEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180893 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.13317 - 15667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23405	X	18783	-0-	-4622 B	-0-	3117	1	15666	3	N	-0-			-0-
02	18558	X	18558	-0-	-0- B	-0-	3320	1	15238	3	N	-0-			-0-
03	11556	X	11556	-0-	-0- B	-0-	2926	1	8630	3	N	-0-			-0-
04	9098	X	9098	-0-	-0- B	-0-	2238	1	6860	3	N	-0-			-0-
05	16151	X	16151	-0-	-0- B	-0-	3426	1	12725	3	N	-0-			-0-
06	19890	X	17427	-0-	-2463 B	-0-	3921	1	13506	3	N	-0-			-0-
07	20553	X	14837	-0-	-5716 B	-0-	2444	1	12393	3	N	-0-			-0-
08	16151	X	8808	-0-	-7343 B	-0-	228	1	8580	3	N	-0-			-0-
09	17430	X	12482	-0-	-4948 B	-0-	309	1	12173	3	N	-0-			-0-
10	18011	X	12129	-0-	-5882 B	-0-	308	1	11821	3	N	-0-			-0-
11	17430	X	9296	-0-	-8134 B	-0-	203	1	9093	3	N	-0-			-0-
12	14849	X	2885	-0-	-11964 B	-0-	60	1	2825	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 152,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184041 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.13310 - 13833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	2791	-0-	-1456 B	-0-	10	1	2781	3	N	-0-			-0-
02	2511	X	2511	-0-	-0- B	-0-	10	1	2501	3	N	-0-			-0-
03	2737	X	2737	-0-	-0- B	-0-	13	1	2724	3	N	-0-			-0-
04	2886	X	2886	-0-	-0- B	-0-	12	1	2874	3	N	-0-			-0-
05	3247	X	3247	-0-	-0- B	-0-	13	1	3234	3	N	-0-			-0-
06	3060	X	3060	-0-	-0- B	-0-	11	1	3049	3	N	-0-			-0-
07	3025	X	3025	-0-	-0- B	-0-	11	1	3014	3	N	-0-			-0-
08	3255	X	2671	-0-	-584 B	-0-	69	1	2602	3	N	-0-			-0-
09	3150	X	2839	-0-	-311 B	-0-	70	1	2769	3	N	-0-			-0-
10	3255	X	2353	-0-	-902 B	-0-	60	1	2293	3	N	-0-			-0-
11	3060	X	2569	-0-	-491 B	-0-	56	1	2513	3	N	-0-			-0-
12	3038	X	951	-0-	-2087 B	-0-	20	1	931	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185262 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13314 - 16072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9297	X	9297	-0-	-0- B	-0-	496	1	8801	3	N	-0-			-0-
02	8777	X	8777	-0-	-0- B	-0-	377	1	8400	3	N	-0-			-0-
03	10800	X	10800	-0-	-0- B	-0-	282	1	10518	3	N	-0-			-0-
04	12767	X	12767	-0-	-0- B	-0-	511	1	12256	3	N	-0-			-0-
05	13753	X	13753	-0-	-0- B	-0-	603	1	13150	3	N	-0-			-0-
06	13802	X	13802	-0-	-0- B	-0-	598	1	13204	3	N	-0-			-0-
07	13933	X	13933	-0-	-0- B	-0-	640	1	13293	3	N	-0-			-0-
08	13557	X	13557	-0-	-0- B	-0-	351	1	13206	3	N	-0-			-0-
09	15432	X	15432	-0-	-0- B	-0-	382	1	15050	3	N	-0-			-0-
10	13735	X	13735	-0-	-0- B	-0-	349	1	13386	3	N	-0-			-0-
11	15181	X	15181	-0-	-0- B	-0-	332	1	14849	3	N	-0-			-0-
12	12555	X	5131	-0-	-7424 B	-0-	107	1	5024	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 146,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
TOMASEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185265 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 13881 PERF.13394 - 15699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	-0-	-0-	-4154 B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	1	X	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	44	X	44	-0-	-0- B	-0-	8	1	36	3	N	-0-			-0-
11	548	X	548	-0-	-0- B	-0-	125	1	423	3	N	-0-			-0-
*12	2736	X	2736	-0-	-0- B	-0-	577	1	2159	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187329 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13348 - 15652

01	7812	X	5086	-0-	-2726 B	-0-	91	1	4995	3	N	-0-			-0-
02	8310	X	8310	-0-	-0- B	-0-	45	1	8265	3	N	-0-			-0-
03	8750	X	8750	-0-	-0- B	-0-	86	1	8664	3	N	-0-			-0-
04	6729	X	6729	-0-	-0- B	-0-	28	1	6701	3	N	-0-			-0-
05	7763	X	7763	-0-	-0- B	-0-	30	1	7733	3	N	-0-			-0-
06	8910	X	6733	-0-	-2177 B	-0-	52	1	6681	3	N	-0-			-0-
07	9207	X	6577	-0-	-2630 B	-0-	25	1	6552	3	N	-0-			-0-
08	8742	X	7643	-0-	-1099 B	-0-	264	1	7379	3	N	-0-			-0-
09	7500	X	6343	-0-	-1157 B	-0-	223	1	6120	3	N	-0-			-0-
10	7750	X	6771	-0-	-979 B	-0-	227	1	6544	3	N	-0-			-0-
11	7410	X	7095	-0-	-315 B	-0-	249	1	6846	3	N	-0-			-0-
12	7657	X	2287	-0-	-5370 B	-0-	83	1	2204	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190049 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13420 - 16039

01	6324	X	6118	-0-	-206 B	-0-	21	1	6097	3	N	-0-			-0-
02	3906	X	3906	-0-	-0- B	-0-	15	1	3891	3	N	-0-			-0-
03	4770	X	4770	-0-	-0- B	-0-	23	1	4747	3	N	-0-			-0-
04	4953	X	4953	-0-	-0- B	-0-	20	1	4933	3	N	-0-			-0-
05	5361	X	5361	-0-	-0- B	-0-	21	1	5340	3	N	-0-			-0-
06	5910	X	4800	-0-	-1110 B	-0-	85	1	4715	3	N	-0-			-0-
07	5115	X	3393	-0-	-1722 B	-0-	89	1	3304	3	N	-0-			-0-
08	5363	X	2978	-0-	-2385 B	-0-	622	1	2356	3	N	-0-			-0-
09	5190	X	3645	-0-	-1545 B	-0-	767	1	2878	3	N	-0-			-0-
10	5363	X	4092	-0-	-1271 B	-0-	775	1	3317	3	N	-0-			-0-
11	4800	X	2927	-0-	-1873 B	-0-	667	1	2260	3	N	-0-			-0-
12	3782	X	987	-0-	-2795 B	-0-	208	1	779	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 190050 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13520 - 14045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10400	X	10400	-0-	-0- B	-0-	668	1	9732	3	N	-0-			-0-
02	7984	X	7984	-0-	-0- B	-0-	516	1	7468	3	N	-0-			-0-
03	10206	X	10206	-0-	-0- B	-0-	638	1	9568	3	N	-0-			-0-
04	7971	X	7971	-0-	-0- B	-0-	570	1	7401	3	N	-0-			-0-
05	10118	X	10118	-0-	-0- B	-0-	699	1	9419	3	N	-0-			-0-
06	9780	X	8434	-0-	-1346 B	-0-	573	1	7861	3	N	-0-			-0-
07	10106	X	9132	-0-	-974 B	-0-	607	1	8525	3	N	-0-			-0-
08	10106	X	7536	-0-	-2570 B	-0-	261	1	7275	3	N	-0-			-0-
09	9780	X	8386	-0-	-1394 B	-0-	295	1	8091	3	N	-0-			-0-
10	10106	X	7635	-0-	-2471 B	-0-	256	1	7379	3	N	-0-			-0-
11	8850	X	7921	-0-	-929 B	-0-	278	1	7643	3	N	-0-			-0-
12	9145	X	1326	-0-	-7819 B	-0-	48	1	1278	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191433 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13458 - 16652

01	5983	X	4919	-0-	-1064 B	-0-	316	1	4603	3	N	-0-			-0-
02	4938	X	4938	-0-	-0- B	-0-	319	1	4619	3	N	-0-			-0-
03	5241	X	5241	-0-	-0- B	-0-	328	1	4913	3	N	-0-			-0-
04	5487	X	5487	-0-	-0- B	-0-	392	1	5095	3	N	-0-			-0-
05	5625	X	5625	-0-	-0- B	-0-	388	1	5237	3	N	-0-			-0-
06	5313	X	5313	-0-	-0- B	-0-	361	1	4952	3	N	-0-			-0-
07	5675	X	5675	-0-	-0- B	-0-	377	1	5298	3	N	-0-			-0-
08	5673	X	5090	-0-	-583 B	-0-	176	1	4914	3	N	-0-			-0-
09	5768	X	5768	-0-	-0- B	-0-	203	1	5565	3	N	-0-			-0-
10	5673	X	5337	-0-	-336 B	-0-	179	1	5158	3	N	-0-			-0-
11	5490	X	5302	-0-	-188 B	-0-	186	1	5116	3	N	-0-			-0-
12	5952	X	1764	-0-	-4188 B	-0-	64	1	1700	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192590 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13999 PERF.13988 - 15740

01	3131	X	2862	-0-	-269 B	-0-	10	1	2852	3	N	-0-			-0-
02	2730	X	2730	-0-	-0- B	-0-	10	1	2720	3	N	-0-			-0-
03	2885	X	2885	-0-	-0- B	-0-	14	1	2871	3	N	-0-			-0-
04	2904	X	2904	-0-	-0- B	-0-	12	1	2892	3	N	-0-			-0-
05	2883	X	2883	-0-	-0- B	-0-	11	1	2872	3	N	-0-			-0-
06	2940	X	2802	-0-	-138 B	-0-	50	1	2752	3	N	-0-			-0-
07	3038	X	2970	-0-	-68 B	-0-	78	1	2892	3	N	-0-			-0-
08	3007	X	2680	-0-	-327 B	-0-	560	1	2120	3	N	-0-			-0-
09	2965	X	2965	-0-	-0- B	-0-	624	1	2341	3	N	-0-			-0-
10	2976	X	2321	-0-	-655 B	-0-	440	1	1881	3	N	-0-			-0-
11	2880	X	1995	-0-	-885 B	-0-	455	1	1540	3	N	-0-			-0-
12	3069	X	655	-0-	-2414 B	-0-	138	1	517	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
ALBERT GORDON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193185 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13477 - 15753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3162 X	2303	-0-	-859 B	-0-	8	1	2295	3	N	-0-			-0-
02	2014 X	2014	-0-	-0- B	-0-	8	1	2006	3	N	-0-			-0-
03	2199 X	2199	-0-	-0- B	-0-	11	1	2188	3	N	-0-			-0-
04	2097 X	2097	-0-	-0- B	-0-	9	1	2088	3	N	-0-			-0-
05	2162 N	2162	-0-	-0- B	-0-	8	1	2154	3	N	-0-			-0-
06	2220 X	1983	-0-	-237 B	-0-	35	1	1948	3	N	-0-			-0-
07	2232 X	2040	-0-	-192 B	-0-	54	1	1986	3	N	-0-			-0-
08	2201 X	2115	-0-	-86 B	-0-	442	1	1673	3	N	-0-			-0-
09	2118 X	2118	-0-	-0- B	-0-	446	1	1672	3	N	-0-			-0-
10	2193 X	2193	-0-	-0- B	-0-	415	1	1778	3	N	-0-			-0-
11	2040 X	2032	-0-	-8 B	-0-	463	1	1569	3	N	-0-			-0-
12	2201 X	632	-0-	-1569 B	-0-	133	1	499	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193241 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	3627 X	3188	-0-	-439 B	-0-	11	1	3177	3	N	-0-			-0-
02	2822 X	2822	-0-	-0- B	-0-	11	1	2811	3	N	-0-			-0-
03	3081 X	3081	-0-	-0- B	-0-	15	1	3066	3	N	-0-			-0-
04	2931 X	2931	-0-	-0- B	-0-	12	1	2919	3	N	-0-			-0-
05	3031 X	3031	-0-	-0- B	-0-	12	1	3019	3	N	-0-			-0-
06	3090 X	2994	-0-	-96 B	-0-	53	1	2941	3	N	-0-			-0-
07	3131 X	3050	-0-	-81 B	-0-	80	1	2970	3	N	-0-			-0-
08	3069 X	2907	-0-	-162 B	-0-	75	1	2832	3	N	-0-			-0-
09	3213 X	3213	-0-	-0- B	-0-	80	1	3133	3	N	-0-			-0-
10	3100 X	2990	-0-	-110 B	-0-	76	1	2914	3	N	-0-			-0-
11	3000 X	2971	-0-	-29 B	-0-	65	1	2906	3	N	-0-			-0-
12	3317 X	1009	-0-	-2308 B	-0-	21	1	988	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196809 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13550 - 16515

01	6634 X	5397	-0-	-1237 B	-0-	347	1	5050	3	N	-0-			-0-
02	5372 X	5372	-0-	-0- B	-0-	347	1	5025	3	N	-0-			-0-
03	6422 X	6422	-0-	-0- B	-0-	401	1	6021	3	N	-0-			-0-
04	6270 X	6270	-0-	-0- B	-0-	448	1	5822	3	N	-0-			-0-
05	6277 X	6277	-0-	-0- B	-0-	433	1	5844	3	N	-0-			-0-
06	6210 X	5714	-0-	-496 B	-0-	388	1	5326	3	N	-0-			-0-
07	6479 X	5843	-0-	-636 B	-0-	388	1	5455	3	N	-0-			-0-
08	6479 X	5272	-0-	-1207 B	-0-	182	1	5090	3	N	-0-			-0-
09	6270 X	5800	-0-	-470 B	-0-	204	1	5596	3	N	-0-			-0-
10	6262 X	5531	-0-	-731 B	-0-	186	1	5345	3	N	-0-			-0-
11	5700 X	5570	-0-	-130 B	-0-	196	1	5374	3	N	-0-			-0-
12	5983 X	1860	-0-	-4123 B	-0-	68	1	1792	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SCHROEDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14900 PERF.13800 - 13920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333 X	1002	-0-	-331 B	-0-	162	1	840	3	N	-0-			-0-
02	1109 N	1109	-0-	-0- B	-0-	323	1	786	3	N	-0-			-0-
03	1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	362	1	735	3	N	-0-			-0-
04	1733 N	1733	-0-	-0- B	-0-	395	1	1338	3	N	-0-			-0-
05	1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	310	1	741	3	N	-0-			-0-
06	1200 X	888	-0-	-312 B	-0-	334	1	554	3	N	-0-			-0-
07	1798 X	1067	-0-	-731 B	-0-	261	1	806	3	N	-0-			-0-
08	1798 X	1011	-0-	-787 B	-0-	349	1	662	3	N	-0-			-0-
09	2034 X	2034	-0-	-0- B	-0-	475	1	1559	3	N	-0-			-0-
10	1194 X	1194	-0-	-0- B	-0-	335	1	859	3	N	-0-			-0-
11	1629 X	1629	-0-	-0- B	-0-	709	1	920	3	N	-0-			-0-
12	2108 X	346	-0-	-1762 B	-0-	10	1	336	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198032 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 15670 PERF.13465 - 16275

01	10726 X	8650	-0-	-2076 B	-0-	462	1	8188	3	N	-0-			-0-
02	8526 X	8526	-0-	-0- B	-0-	366	1	8160	3	N	-0-			-0-
03	7468 X	7468	-0-	-0- B	-0-	195	1	7273	3	N	-0-			-0-
04	8050 X	8050	-0-	-0- B	-0-	322	1	7728	3	N	-0-			-0-
05	7988 X	7988	-0-	-0- B	-0-	350	1	7638	3	N	-0-			-0-
06	9150 X	7879	-0-	-1271 B	-0-	342	1	7537	3	N	-0-			-0-
07	9455 X	5540	-0-	-3915 B	-0-	255	1	5285	3	N	-0-			-0-
08	8308 X	5531	-0-	-2777 B	-0-	143	1	5388	3	N	-0-			-0-
09	8882 X	8882	-0-	-0- B	-0-	220	1	8662	3	N	-0-			-0-
10	8153 X	7597	-0-	-556 B	-0-	193	1	7404	3	N	-0-			-0-
11	9539 X	9539	-0-	-0- B	-0-	208	1	9331	3	N	-0-			-0-
12	9176 X	3047	-0-	-6129 B	-0-	64	1	2983	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER GU WELL #: 7 RRCID -> 202563 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 13866 PERF.13424 - 15761

01	7805 X	7805	-0-	-0- B	-0-	501	1	7304	3	N	-0-			-0-
02	6776 X	6776	-0-	-0- B	-0-	438	1	6338	3	N	-0-			-0-
03	7487 X	7487	-0-	-0- B	-0-	468	1	7019	3	N	-0-			-0-
04	7193 X	7193	-0-	-0- B	-0-	514	1	6679	3	N	-0-			-0-
05	7418 X	7418	-0-	-0- B	-0-	512	1	6906	3	N	-0-			-0-
06	7560 X	6514	-0-	-1046 B	-0-	443	1	6071	3	N	-0-			-0-
07	7502 X	6953	-0-	-549 B	-0-	462	1	6491	3	N	-0-			-0-
08	7502 X	7036	-0-	-466 B	-0-	243	1	6793	3	N	-0-			-0-
09	7242 X	7242	-0-	-0- B	-0-	254	1	6988	3	N	-0-			-0-
10	7613 X	7613	-0-	-0- B	-0-	255	1	7358	3	N	-0-			-0-
11	7767 X	7767	-0-	-0- B	-0-	273	1	7494	3	N	-0-			-0-
12	7471 X	2769	-0-	-4702 B	-0-	101	1	2668	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
GOING, WINNIE MADGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203952 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13513 - 16093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4764	X	4764	-0-	-0- B	-0-	382	1	4382	3	N	-0-			-0-
02	4481	X	4481	-0-	-0- B	-0-	424	1	4057	3	N	-0-			-0-
03	2210	N	2210	-0-	-0- B	-0-	288	1	1922	3	N	-0-			-0-
04	1963	X	1963	-0-	-0- B	-0-	246	1	1717	3	N	-0-			-0-
05	1272	X	1272	-0-	-0- B	-0-	129	1	1143	3	N	-0-			-0-
06	4800	X	1924	-0-	-2876 B	-0-	227	1	1697	3	N	-0-			-0-
07	4960	X	821	-0-	-4139 B	-0-	821	3			N	-0-			-0-
08	2201	X	1553	-0-	-648 B	-0-	1553	3			N	-0-			-0-
09	1950	X	1746	-0-	-204 B	-0-	1746	3			N	-0-			-0-
10	2076	X	2076	-0-	-0- B	-0-	2076	3			N	-0-			-0-
11	2268	X	2268	-0-	-0- B	-0-	2268	3			N	-0-			-0-
12	1798	X	722	-0-	-1076 B	-0-	722	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENHAM GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 205681 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 14019 PERF.13650 - 15525

01	124	N	42	-0-	-82 B	-0-	3	1	39	3	N	-0-			-0-
02	56	N	39	-0-	-17 B	-0-	3	1	36	3	N	-0-			-0-
03	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	3	1	44	3	N	-0-			-0-
04	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	3	1	33	3	N	-0-			-0-
05	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	3	1	36	3	N	-0-			-0-
06	60	N	29	-0-	-31 B	-0-	2	1	27	3	N	-0-			-0-
07	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	3	1	38	3	N	-0-			-0-
08	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	1	1	41	3	N	-0-			-0-
09	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	2	1	49	3	N	-0-			-0-
10	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	1	1	34	3	N	-0-			-0-
11	30	N	15	-0-	-15 B	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-
12	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205878 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 13987 PERF.13700 - 14095

01	3213	X	3213	-0-	-0- B	-0-	206	1	3007	3	N	-0-			-0-
02	2842	X	2842	-0-	-0- B	-0-	184	1	2658	3	N	-0-			-0-
03	2924	X	2924	-0-	-0- B	-0-	183	1	2741	3	N	-0-			-0-
04	2716	X	2716	-0-	-0- B	-0-	194	1	2522	3	N	-0-			-0-
05	2722	X	2722	-0-	-0- B	-0-	188	1	2534	3	N	-0-			-0-
06	3120	X	2633	-0-	-487 B	-0-	179	1	2454	3	N	-0-			-0-
07	3162	X	2666	-0-	-496 B	-0-	177	1	2489	3	N	-0-			-0-
08	2914	X	2497	-0-	-417 B	-0-	86	1	2411	3	N	-0-			-0-
09	2730	X	2439	-0-	-291 B	-0-	86	1	2353	3	N	-0-			-0-
10	2791	X	2791	-0-	-0- B	-0-	94	1	2697	3	N	-0-			-0-
11	2726	X	2726	-0-	-0- B	-0-	96	1	2630	3	N	-0-			-0-
12	2666	X	917	-0-	-1749 B	-0-	33	1	884	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205879 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 13846 PERF.13413 - 15953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6293 X	4801	-0-	-1492 B	-0-	86	1	4715	3	N	-0-			-0-
02	4520 X	4520	-0-	-0- B	-0-	24	1	4496	3	N	-0-			-0-
03	4506 X	4506	-0-	-0- B	-0-	44	1	4462	3	N	-0-			-0-
04	4271 X	4271	-0-	-0- B	-0-	18	1	4253	3	N	-0-			-0-
05	4327 X	4327	-0-	-0- B	-0-	17	1	4310	3	N	-0-			-0-
06	4830 X	3915	-0-	-915 B	-0-	30	1	3885	3	N	-0-			-0-
07	4991 X	3986	-0-	-1005 B	-0-	15	1	3971	3	N	-0-			-0-
08	4713 X	4713	-0-	-0- B	-0-	163	1	4550	3	N	-0-			-0-
09	5079 X	5079	-0-	-0- B	-0-	178	1	4901	3	N	-0-			-0-
10	4395 X	4395	-0-	-0- B	-0-	147	1	4248	3	N	-0-			-0-
11	4560 X	3353	-0-	-1207 B	-0-	118	1	3235	3	N	-0-			-0-
12	5239 X	1074	-0-	-4165 B	-0-	39	1	1035	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207950 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 13872 PERF.13320 - 16585

01	10106 X	8875	-0-	-1231 B	-0-	159	1	8716	3	N	-0-			-0-
02	7559 X	7559	-0-	-0- B	-0-	41	1	7518	3	N	-0-			-0-
03	9235 X	9235	-0-	-0- B	-0-	90	1	9145	3	N	-0-			-0-
04	9729 X	9729	-0-	-0- B	-0-	40	1	9689	3	N	-0-			-0-
05	8975 X	8975	-0-	-0- B	-0-	35	1	8940	3	N	-0-			-0-
06	8940 X	8637	-0-	-303 B	-0-	67	1	8570	3	N	-0-			-0-
07	10044 X	8596	-0-	-1448 B	-0-	33	1	8563	3	N	-0-			-0-
08	10044 X	9034	-0-	-1010 B	-0-	312	1	8722	3	N	-0-			-0-
09	9909 X	9909	-0-	-0- B	-0-	348	1	9561	3	N	-0-			-0-
10	9135 X	9135	-0-	-0- B	-0-	306	1	8829	3	N	-0-			-0-
11	8891 X	8891	-0-	-0- B	-0-	312	1	8579	3	N	-0-			-0-
12	10230 X	2274	-0-	-7956 B	-0-	83	1	2191	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 100,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208366 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 13856 PERF.13300 - 15853

01	3472 X	2843	-0-	-629 B	-0-	2843	3			N	-0-			-0-
02	2511 X	2511	-0-	-0- B	-0-	2511	3			N	-0-			-0-
03	3186 X	3186	-0-	-0- B	-0-	3186	3			N	-0-			-0-
04	2731 X	2731	-0-	-0- B	-0-	2731	3			N	-0-			-0-
05	2189 X	2189	-0-	-0- B	-0-	2189	3			N	-0-			-0-
06	3090 X	2762	-0-	-328 B	-0-	2762	3			N	-0-			-0-
07	3193 X	2720	-0-	-473 B	-0-	2720	3			N	-0-			-0-
08	3193 X	2654	-0-	-539 B	-0-	2654	3			N	-0-			-0-
09	2760 X	2212	-0-	-548 B	-0-	2212	3			N	-0-			-0-
10	2852 X	2040	-0-	-812 B	-0-	2040	3			N	-0-			-0-
11	2760 X	2620	-0-	-140 B	-0-	2620	3			N	-0-			-0-
12	2728 X	905	-0-	-1823 B	-0-	905	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
KUENSTLER WELL #: 1 RRCID -> 209460 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 13954 PERF.13627 - 16227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1488 N	1369	-0-	-119 B	-0-	88	1	1281	3	N	-0-			-0-
02	1316 N	975	-0-	-341 B	-0-	63	1	912	3	N	-0-			-0-
03	1411 N	1411	-0-	-0- B	-0-	88	1	1323	3	N	-0-			-0-
04	1383 N	1383	-0-	-0- B	-0-	99	1	1284	3	N	-0-			-0-
05	1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	81	1	1089	3	N	-0-			-0-
06	1380 N	1166	-0-	-214 B	-0-	79	1	1087	3	N	-0-			-0-
07	1426 N	1280	-0-	-146 B	-0-	85	1	1195	3	N	-0-			-0-
08	1458 N	1458	-0-	-0- B	-0-	50	1	1408	3	N	-0-			-0-
09	1193 N	1193	-0-	-0- B	-0-	42	1	1151	3	N	-0-			-0-
10	1469 N	1469	-0-	-0- B	-0-	49	1	1420	3	N	-0-			-0-
11	1410 N	1030	-0-	-380 B	-0-	36	1	994	3	N	-0-			-0-
12	1240 N	362	-0-	-878 B	-0-	13	1	349	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOING, WINNIE MADGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209738 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13495 - 16454

01	1181 N	1181	-0-	-0- B	-0-	95	1	1086	3	N	-0-			-0-
02	1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	97	1	931	3	N	-0-			-0-
03	1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	142	1	946	3	N	-0-			-0-
04	1140 N	973	-0-	-167 B	-0-	122	1	851	3	N	-0-			-0-
05	1147 N	1094	-0-	-53 B	-0-	111	1	983	3	N	-0-			-0-
06	1050 N	966	-0-	-84 B	-0-	114	1	852	3	N	-0-			-0-
07	992 N	625	-0-	-367 B	-0-	625	3			N	-0-			-0-
08	1085 N	622	-0-	-463 B	-0-	622	3			N	-0-			-0-
09	960 N	472	-0-	-488 B	-0-	472	3			N	-0-			-0-
10	620 N	510	-0-	-110 B	-0-	510	3			N	-0-			-0-
11	600 N	432	-0-	-168 B	-0-	432	3			N	-0-			-0-
12	496 N	134	-0-	-362 B	-0-	134	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENHAM GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 212328 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13720 - 16980

01	465 N	213	-0-	-252 B	-0-	14	1	199	3	N	-0-			-0-
02	224 N	125	-0-	-99 B	-0-	8	1	117	3	N	-0-			-0-
03	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	16	1	235	3	N	-0-			-0-
04	210 N	116	-0-	-94 B	-0-	8	1	108	3	N	-0-			-0-
05	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	13	1	172	3	N	-0-			-0-
06	240 N	65	-0-	-175 B	-0-	4	1	61	3	N	-0-			-0-
07	4767 X	4767	-0-	-0- B	-0-	317	1	4450	3	N	-0-			-0-
08	2447 N	2447	-0-	-0- B	-0-	85	1	2362	3	N	-0-			-0-
09	2931 N	2931	-0-	-0- B	-0-	103	1	2828	3	N	-0-			-0-
10	1984 X	818	-0-	-1166 B	-0-	27	1	791	3	N	-0-			-0-
11	1920 X	455	-0-	-1465 B	-0-	16	1	439	3	N	-0-			-0-
12	1984 X	69	-0-	-1915 B	-0-	3	1	66	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BENHAM, ERNA P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212330 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 13899 PERF.13692 - 16425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7371	X	7371	-0-	-0-	B	-0-	473	1	6898	3	N	-0-			-0-
02	6058	X	6058	-0-	-0-	B	-0-	392	1	5666	3	N	-0-			-0-
03	5990	X	5990	-0-	-0-	B	-0-	374	1	5616	3	N	-0-			-0-
04	6034	X	6034	-0-	-0-	B	-0-	431	1	5603	3	N	-0-			-0-
05	6484	X	6484	-0-	-0-	B	-0-	448	1	6036	3	N	-0-			-0-
06	7140	X	5029	-0-	-2111	B	-0-	342	1	4687	3	N	-0-			-0-
07	6696	X	4856	-0-	-1840	B	-0-	323	1	4533	3	N	-0-			-0-
08	6479	X	5616	-0-	-863	B	-0-	194	1	5422	3	N	-0-			-0-
09	6270	X	4185	-0-	-2085	B	-0-	147	1	4038	3	N	-0-			-0-
10	6479	X	4898	-0-	-1581	B	-0-	164	1	4734	3	N	-0-			-0-
11	5902	X	5902	-0-	-0-	B	-0-	207	1	5695	3	N	-0-			-0-
12	5611	X	1931	-0-	-3680	B	-0-	70	1	1861	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHROEDER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 212872 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 13977 PERF.13790 - 16588

01	3038	X	1082	-0-	-1956	B	-0-	175	1	907	3	N	-0-			-0-
02	1104	X	1104	-0-	-0-	B	-0-	321	1	783	3	N	-0-			-0-
03	913	X	913	-0-	-0-	B	-0-	301	1	612	3	N	-0-			-0-
04	1330	N	1330	-0-	-0-	B	-0-	303	1	1027	3	N	-0-			-0-
05	1320	N	1320	-0-	-0-	B	-0-	389	1	931	3	N	-0-			-0-
06	1170	X	665	-0-	-505	B	-0-	250	1	415	3	N	-0-			-0-
07	1364	X	910	-0-	-454	B	-0-	223	1	687	3	N	-0-			-0-
08	1364	X	1009	-0-	-355	B	-0-	348	1	661	3	N	-0-			-0-
09	1320	X	560	-0-	-760	B	-0-	131	1	429	3	N	-0-			-0-
10	1333	X	509	-0-	-824	B	-0-	143	1	366	3	N	-0-			-0-
11	990	X	806	-0-	-184	B	-0-	351	1	455	3	N	-0-			-0-
12	1023	X	631	-0-	-392	B	-0-	18	1	613	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214168 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 14004 PERF.13500 - 16595

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
TURNER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214410 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13784 - 16629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3968 X	1393	-0-	-2575 B	-0-	5	1	1388	3	N	-0-			-0-
02	1101 X	1101	-0-	-0- B	-0-	4	1	1097	3	N	-0-			-0-
03	5740 X	5740	-0-	-0- B	-0-	28	1	5712	3	N	-0-			-0-
04	6324 X	6324	-0-	-0- B	-0-	26	1	6298	3	N	-0-			-0-
05	5975 X	5975	-0-	-0- B	-0-	23	1	5952	3	N	-0-			-0-
06	5621 X	5621	-0-	-0- B	-0-	20	1	5601	3	N	-0-			-0-
07	6541 X	5794	-0-	-747 B	-0-	22	1	5772	3	N	-0-			-0-
08	6541 X	4339	-0-	-2202 B	-0-	150	1	4189	3	N	-0-			-0-
09	6330 X	4176	-0-	-2154 B	-0-	147	1	4029	3	N	-0-			-0-
10	5983 X	4053	-0-	-1930 B	-0-	136	1	3917	3	N	-0-			-0-
11	5610 X	3825	-0-	-1785 B	-0-	134	1	3691	3	N	-0-			-0-
12	5797 X	1356	-0-	-4441 B	-0-	49	1	1307	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER GU WELL #: 10 RRCID -> 215298 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 14014 PERF.13496 - 16014

01	6262 X	5156	-0-	-1106 B	-0-	331	1	4825	3	N	-0-			-0-
02	4937 X	4937	-0-	-0- B	-0-	319	1	4618	3	N	-0-			-0-
03	5548 X	5548	-0-	-0- B	-0-	347	1	5201	3	N	-0-			-0-
04	5780 X	5780	-0-	-0- B	-0-	413	1	5367	3	N	-0-			-0-
05	5858 X	5858	-0-	-0- B	-0-	404	1	5454	3	N	-0-			-0-
06	5370 X	5235	-0-	-135 B	-0-	356	1	4879	3	N	-0-			-0-
07	5983 X	5189	-0-	-794 B	-0-	345	1	4844	3	N	-0-			-0-
08	5983 X	5526	-0-	-457 B	-0-	191	1	5335	3	N	-0-			-0-
09	5790 X	4199	-0-	-1591 B	-0-	148	1	4051	3	N	-0-			-0-
10	5859 X	4811	-0-	-1048 B	-0-	161	1	4650	3	N	-0-			-0-
11	5340 X	5277	-0-	-63 B	-0-	185	1	5092	3	N	-0-			-0-
12	5518 X	1436	-0-	-4082 B	-0-	52	1	1384	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOYT GENTRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217776 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 13952 PERF.13560 - 15866

01	1658 X	1658	-0-	-0- B	-0-	6	1	1652	3	N	-0-			-0-
02	1060 X	1060	-0-	-0- B	-0-	4	1	1056	3	N	-0-			-0-
03	1248 X	1248	-0-	-0- B	-0-	6	1	1242	3	N	-0-			-0-
04	865 X	865	-0-	-0- B	-0-	4	1	861	3	N	-0-			-0-
05	1257 X	1257	-0-	-0- B	-0-	5	1	1252	3	N	-0-			-0-
06	1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	21	1	1165	3	N	-0-			-0-
07	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	31	1	1143	3	N	-0-			-0-
08	1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	222	1	839	3	N	-0-			-0-
09	1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	272	1	1020	3	N	-0-			-0-
10	1706 N	1706	-0-	-0- B	-0-	323	1	1383	3	N	-0-			-0-
11	1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	315	1	1069	3	N	-0-			-0-
12	837 N	422	-0-	-415 B	-0-	89	1	333	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218206 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13899 PERF.13349 - 16708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7192 X	5711	-0-	-1481 B	-0-	102	1	5609	3	N	-0-			-0-
02	4207 X	4207	-0-	-0- B	-0-	23	1	4184	3	N	-0-			-0-
03	4193 X	4193	-0-	-0- B	-0-	41	1	4152	3	N	-0-			-0-
04	5980 X	5980	-0-	-0- B	-0-	25	1	5955	3	N	-0-			-0-
05	7201 X	7201	-0-	-0- B	-0-	28	1	7173	3	N	-0-			-0-
06	6414 X	6414	-0-	-0- B	-0-	50	1	6364	3	N	-0-			-0-
07	6306 X	6306	-0-	-0- B	-0-	24	1	6282	3	N	-0-			-0-
08	7192 X	5720	-0-	-1472 B	-0-	198	1	5522	3	N	-0-			-0-
09	6960 X	5409	-0-	-1551 B	-0-	190	1	5219	3	N	-0-			-0-
10	7192 X	4952	-0-	-2240 B	-0-	166	1	4786	3	N	-0-			-0-
11	6420 X	5148	-0-	-1272 B	-0-	181	1	4967	3	N	-0-			-0-
12	6293 X	1854	-0-	-4439 B	-0-	67	1	1787	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMASEK GU WELL #: 8 RRCID -> 220284 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 13692 PERF.13493 - 16378

01	24389 X	24389	-0-	-0- B	-0-	84	1	24305	3	N	-0-			-0-
02	22006 X	22006	-0-	-0- B	-0-	84	1	21922	3	N	-0-			-0-
03	23948 X	23948	-0-	-0- B	-0-	116	1	23832	3	N	-0-			-0-
04	22473 X	22473	-0-	-0- B	-0-	93	1	22380	3	N	-0-			-0-
05	23133 X	23133	-0-	-0- B	-0-	90	1	23043	3	N	-0-			-0-
06	23610 X	22097	-0-	-1513 B	-0-	78	1	22019	3	N	-0-			-0-
07	24366 X	20421	-0-	-3945 B	-0-	77	1	20344	3	N	-0-			-0-
08	23963 X	16199	-0-	-7764 B	-0-	419	1	15780	3	N	-0-			-0-
09	22470 X	19138	-0-	-3332 B	-0-	474	1	18664	3	N	-0-			-0-
10	23126 X	19532	-0-	-3594 B	-0-	497	1	19035	3	N	-0-			-0-
11	22110 X	19192	-0-	-2918 B	-0-	419	1	18773	3	N	-0-			-0-
12	20429 X	8306	-0-	-12123 B	-0-	174	1	8132	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 240,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER GU WELL #: 12 RRCID -> 220292 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 14036 PERF.13668 - 15212

01	4433 X	4070	-0-	-363 B	-0-	675	1	3395	3	N	-0-			-0-
02	3645 X	3645	-0-	-0- B	-0-	652	1	2993	3	N	-0-			-0-
03	4695 X	4695	-0-	-0- B	-0-	1189	1	3506	3	N	-0-			-0-
04	4061 X	4061	-0-	-0- B	-0-	999	1	3062	3	N	-0-			-0-
05	3689 X	3689	-0-	-0- B	-0-	782	1	2907	3	N	-0-			-0-
06	4530 X	3579	-0-	-951 B	-0-	805	1	2774	3	N	-0-			-0-
07	4681 X	2744	-0-	-1937 B	-0-	452	1	2292	3	N	-0-			-0-
08	4681 X	3033	-0-	-1648 B	-0-	105	1	2928	3	N	-0-			-0-
09	4050 X	3029	-0-	-1021 B	-0-	106	1	2923	3	N	-0-			-0-
10	3689 X	2964	-0-	-725 B	-0-	99	1	2865	3	N	-0-			-0-
11	3570 X	3178	-0-	-392 B	-0-	112	1	3066	3	N	-0-			-0-
12	3131 X	1766	-0-	-1365 B	-0-	64	1	1702	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
LEPPARD GU WELL #: 2 RRCID -> 221103 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13946 PERF.13507 - 16797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1551	-0-	-123	B	-0-	28	1	1523	3	N	-0-			-0-
02	1504	N	1504	-0-	-0-	B	-0-	8	1	1496	3	N	-0-			-0-
03	2358	N	2358	-0-	-0-	B	-0-	23	1	2335	3	N	-0-			-0-
04	1500	N	1500	-0-	-0-	B	-0-	6	1	1494	3	N	-0-			-0-
05	1768	N	1768	-0-	-0-	B	-0-	7	1	1761	3	N	-0-			-0-
06	2280	N	1443	-0-	-837	B	-0-	11	1	1432	3	N	-0-			-0-
07	2027	N	2027	-0-	-0-	B	-0-	8	1	2019	3	N	-0-			-0-
08	2060	N	2060	-0-	-0-	B	-0-	53	1	2007	3	N	-0-			-0-
09	2010	N	2010	-0-	-0-	B	-0-	50	1	1960	3	N	-0-			-0-
10	2015	N	1652	-0-	-363	B	-0-	42	1	1610	3	N	-0-			-0-
11	1980	N	1815	-0-	-165	B	-0-	40	1	1775	3	N	-0-			-0-
12	2077	N	671	-0-	-1406	B	-0-	14	1	657	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER GU WELL #: 11 RRCID -> 221105 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 14003 PERF.13570 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3616	X	3616	-0-	-0-	B	-0-	232	1	3384	3	N	-0-			-0-
02	3155	X	3155	-0-	-0-	B	-0-	204	1	2951	3	N	-0-			-0-
03	3610	X	3610	-0-	-0-	B	-0-	226	1	3384	3	N	-0-			-0-
04	3344	X	3344	-0-	-0-	B	-0-	239	1	3105	3	N	-0-			-0-
05	3298	X	3298	-0-	-0-	B	-0-	228	1	3070	3	N	-0-			-0-
06	2835	X	2835	-0-	-0-	B	-0-	193	1	2642	3	N	-0-			-0-
07	3457	X	3457	-0-	-0-	B	-0-	230	1	3227	3	N	-0-			-0-
08	3112	X	3112	-0-	-0-	B	-0-	108	1	3004	3	N	-0-			-0-
09	3111	X	3111	-0-	-0-	B	-0-	109	1	3002	3	N	-0-			-0-
10	2915	X	2915	-0-	-0-	B	-0-	98	1	2817	3	N	-0-			-0-
11	3070	X	3070	-0-	-0-	B	-0-	108	1	2962	3	N	-0-			-0-
12	2635	X	900	-0-	-1735	B	-0-	33	1	867	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221106 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 13787 PERF.13325 - 15928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10292	X	9665	-0-	-627	B	-0-	516	1	9149	3	N	-0-			-0-
02	8817	X	8817	-0-	-0-	B	-0-	379	1	8438	3	N	-0-			-0-
03	9380	X	9380	-0-	-0-	B	-0-	245	1	9135	3	N	-0-			-0-
04	8520	X	8520	-0-	-0-	B	-0-	341	1	8179	3	N	-0-			-0-
05	8374	X	8374	-0-	-0-	B	-0-	367	1	8007	3	N	-0-			-0-
06	9450	X	7953	-0-	-1497	B	-0-	345	1	7608	3	N	-0-			-0-
07	9765	X	7904	-0-	-1861	B	-0-	363	1	7541	3	N	-0-			-0-
08	9393	X	7774	-0-	-1619	B	-0-	201	1	7573	3	N	-0-			-0-
09	8520	X	7478	-0-	-1042	B	-0-	185	1	7293	3	N	-0-			-0-
10	8370	X	6957	-0-	-1413	B	-0-	177	1	6780	3	N	-0-			-0-
11	7950	X	6187	-0-	-1763	B	-0-	135	1	6052	3	N	-0-			-0-
12	7905	X	2050	-0-	-5855	B	-0-	43	1	2007	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 221523 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 13907 PERF.13479 - 16740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3658 X	3622	-0-	-36 B	-0-	233	1	3389	3	N	-0-			-0-
02	3291 X	3291	-0-	-0- B	-0-	213	1	3078	3	N	-0-			-0-
03	3600 X	3600	-0-	-0- B	-0-	225	1	3375	3	N	-0-			-0-
04	3456 X	3456	-0-	-0- B	-0-	247	1	3209	3	N	-0-			-0-
05	3525 X	3525	-0-	-0- B	-0-	243	1	3282	3	N	-0-			-0-
06	3540 X	3293	-0-	-247 B	-0-	224	1	3069	3	N	-0-			-0-
07	3658 X	2532	-0-	-1126 B	-0-	168	1	2364	3	N	-0-			-0-
08	3596 X	2647	-0-	-949 B	-0-	92	1	2555	3	N	-0-			-0-
09	3450 X	2716	-0-	-734 B	-0-	95	1	2621	3	N	-0-			-0-
10	3534 X	2840	-0-	-694 B	-0-	95	1	2745	3	N	-0-			-0-
11	3300 X	3018	-0-	-282 B	-0-	106	1	2912	3	N	-0-			-0-
12	2821 X	1136	-0-	-1685 B	-0-	41	1	1095	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUES, HENRY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 222985 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13512 - 16883

01	3317 X	1650	-0-	-1667 B	-0-	106	1	1544	3	N	-0-			-0-
02	1425 X	1425	-0-	-0- B	-0-	92	1	1333	3	N	-0-			-0-
03	1320 X	1320	-0-	-0- B	-0-	83	1	1237	3	N	-0-			-0-
04	1402 X	1402	-0-	-0- B	-0-	100	1	1302	3	N	-0-			-0-
05	1504 N	1504	-0-	-0- B	-0-	104	1	1400	3	N	-0-			-0-
06	1732 X	1732	-0-	-0- B	-0-	118	1	1614	3	N	-0-			-0-
07	1581 X	1379	-0-	-202 B	-0-	92	1	1287	3	N	-0-			-0-
08	1519 X	1432	-0-	-87 B	-0-	50	1	1382	3	N	-0-			-0-
09	1740 X	1433	-0-	-307 B	-0-	50	1	1383	3	N	-0-			-0-
10	1798 X	1649	-0-	-149 B	-0-	55	1	1594	3	N	-0-			-0-
11	1922 X	1922	-0-	-0- B	-0-	68	1	1854	3	N	-0-			-0-
12	1488 X	645	-0-	-843 B	-0-	23	1	622	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 227338 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13330 - 15768

01	4805 X	4111	-0-	-694 B	-0-	74	1	4037	3	N	-0-			-0-
02	3611 X	3611	-0-	-0- B	-0-	20	1	3591	3	N	-0-			-0-
03	2612 X	2612	-0-	-0- B	-0-	26	1	2586	3	N	-0-			-0-
04	2651 X	2651	-0-	-0- B	-0-	11	1	2640	3	N	-0-			-0-
05	2825 X	2825	-0-	-0- B	-0-	11	1	2814	3	N	-0-			-0-
06	3990 X	3049	-0-	-941 B	-0-	24	1	3025	3	N	-0-			-0-
07	3999 X	3697	-0-	-302 B	-0-	14	1	3683	3	N	-0-			-0-
08	2821 X	2700	-0-	-121 B	-0-	93	1	2607	3	N	-0-			-0-
09	3060 X	2113	-0-	-947 B	-0-	74	1	2039	3	N	-0-			-0-
10	3689 X	1694	-0-	-1995 B	-0-	57	1	1637	3	N	-0-			-0-
11	3570 X	2245	-0-	-1325 B	-0-	79	1	2166	3	N	-0-			-0-
12	3689 X	840	-0-	-2849 B	-0-	31	1	809	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227348 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 13818 PERF.13320 - 16635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13232 X	13232	-0-	-0- B	-0-	46	1	13186	3	N	-0-			-0-
02	10462 X	10462	-0-	-0- B	-0-	40	1	10422	3	N	-0-			-0-
03	11314 X	11314	-0-	-0- B	-0-	55	1	11259	3	N	-0-			-0-
04	11076 X	11076	-0-	-0- B	-0-	46	1	11030	3	N	-0-			-0-
05	11447 X	11447	-0-	-0- B	-0-	44	1	11403	3	N	-0-			-0-
06	12810 X	11897	-0-	-913 B	-0-	42	1	11855	3	N	-0-			-0-
07	11698 X	11698	-0-	-0- B	-0-	44	1	11654	3	N	-0-			-0-
08	11439 X	9797	-0-	-1642 B	-0-	254	1	9543	3	N	-0-			-0-
09	11910 X	10925	-0-	-985 B	-0-	271	1	10654	3	N	-0-			-0-
10	12307 X	9886	-0-	-2421 B	-0-	251	1	9635	3	N	-0-			-0-
11	11910 X	9949	-0-	-1961 B	-0-	217	1	9732	3	N	-0-			-0-
12	11687 X	3119	-0-	-8568 B	-0-	65	1	3054	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 124,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232512 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13388 - 14761

01	11408 X	9008	-0-	-2400 B	-0-	130	1	8878	3	N	-0-			-0-
02	7729 X	7729	-0-	-0- B	-0-	12	1	7717	3	N	-0-			-0-
03	7739 X	7739	-0-	-0- B	-0-	38	1	7701	3	N	-0-			-0-
04	8153 X	8153	-0-	-0- B	-0-	8153	3			N	-0-			-0-
05	8541 X	8541	-0-	-0- B	-0-	8541	3			N	-0-			-0-
06	8730 X	8354	-0-	-376 B	-0-	35	1	8319	3	N	-0-			-0-
07	8556 X	8366	-0-	-190 B	-0-	8366	3			N	-0-			-0-
08	8556 X	7212	-0-	-1344 B	-0-	227	1	6985	3	N	-0-			-0-
09	8340 X	7668	-0-	-672 B	-0-	249	1	7419	3	N	-0-			-0-
10	8618 X	7653	-0-	-965 B	-0-	225	1	7428	3	N	-0-			-0-
11	8340 X	7976	-0-	-364 B	-0-	255	1	7721	3	N	-0-			-0-
12	8370 X	1718	-0-	-6652 B	-0-	60	1	1658	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232931 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 13963 PERF.13586 - 16288

01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WINNIE MADGE GOING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233614 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13677 PERF.13488 - 16353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4266 X	4266	-0-	-0- B	-0-	342	1	3924	3	N	-0-			-0-
02	4171 X	4171	-0-	-0- B	-0-	394	1	3777	3	N	-0-			-0-
03	4868 X	4868	-0-	-0- B	-0-	634	1	4234	3	N	-0-			-0-
04	4184 X	4184	-0-	-0- B	-0-	525	1	3659	3	N	-0-			-0-
05	3081 X	3081	-0-	-0- B	-0-	313	1	2768	3	N	-0-			-0-
06	4710 X	2468	-0-	-2242 B	-0-	292	1	2176	3	N	-0-			-0-
07	4867 X	2138	-0-	-2729 B	-0-	2138	3			N	-0-			-0-
08	4867 X	2141	-0-	-2726 B	-0-	2141	3			N	-0-			-0-
09	4170 X	2192	-0-	-1978 B	-0-	2192	3			N	-0-			-0-
10	3069 X	2067	-0-	-1002 B	-0-	2067	3			N	-0-			-0-
11	2460 X	1991	-0-	-469 B	-0-	1991	3			N	-0-			-0-
12	2263 X	676	-0-	-1587 B	-0-	676	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236912 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13450 - 15424

01	8370 X	6313	-0-	-2057 B	-0-	6313	3			N	-0-			-0-
02	6089 X	6089	-0-	-0- B	-0-	6089	3			N	-0-			-0-
03	8014 X	8014	-0-	-0- B	-0-	8014	3			N	-0-			-0-
04	6598 X	6598	-0-	-0- B	-0-	6598	3			N	-0-			-0-
05	6500 X	6500	-0-	-0- B	-0-	6500	3			N	-0-			-0-
06	7770 X	6251	-0-	-1519 B	-0-	6251	3			N	-0-			-0-
07	8029 X	6030	-0-	-1999 B	-0-	6030	3			N	-0-			-0-
08	8029 X	5416	-0-	-2613 B	-0-	123	1	5293	3	N	-0-			-0-
09	6600 X	6286	-0-	-314 B	-0-	139	1	6147	3	N	-0-			-0-
10	6510 X	5583	-0-	-927 B	-0-	119	1	5464	3	N	-0-			-0-
11	6240 X	4611	-0-	-1629 B	-0-	86	1	4525	3	N	-0-			-0-
12	6510 X	1481	-0-	-5029 B	-0-	29	1	1452	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERBY WELL #: 2E RRCID -> 237660 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13734 PERF.13375 - 14981

01	26598 X	20671	-0-	-5927 B	-0-	370	1	20301	3	N	-0-			-0-
02	17890 X	17890	-0-	-0- B	-0-	97	1	17793	3	N	-0-			-0-
03	19163 X	19163	-0-	-0- B	-0-	188	1	18975	3	N	-0-			-0-
04	21858 X	21858	-0-	-0- B	-0-	90	1	21768	3	N	-0-			-0-
05	20208 X	20208	-0-	-0- B	-0-	78	1	20130	3	N	-0-			-0-
06	20010 X	19469	-0-	-541 B	-0-	151	1	19318	3	N	-0-			-0-
07	22599 X	20222	-0-	-2377 B	-0-	77	1	20145	3	N	-0-			-0-
08	22599 X	19040	-0-	-3559 B	-0-	659	1	18381	3	N	-0-			-0-
09	21870 X	20243	-0-	-1627 B	-0-	711	1	19532	3	N	-0-			-0-
10	20212 X	19587	-0-	-625 B	-0-	657	1	18930	3	N	-0-			-0-
11	19560 X	19204	-0-	-356 B	-0-	675	1	18529	3	N	-0-			-0-
12	20925 X	6639	-0-	-14286 B	-0-	241	1	6398	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 224,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
TOMASEK GAS UNIT WELL #: 3SW RRCID -> 237844 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3100 - 3255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238768 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 13919 PERF.13610 - 16335

01	19490	X	19490	-0-	-0-	B	-0-	19490	3		N	-0-			-0-
02	17229	X	17229	-0-	-0-	B	-0-	17229	3		N	-0-			-0-
03	18523	X	18523	-0-	-0-	B	-0-	18523	3		N	-0-			-0-
04	14638	X	14638	-0-	-0-	B	-0-	14638	3		N	-0-			-0-
05	13081	X	13081	-0-	-0-	B	-0-	13081	3		N	-0-			-0-
06	18870	X	10861	-0-	-8009	B	-0-	10861	3		N	-0-			-0-
07	19065	X	13273	-0-	-5792	B	-0-	13273	3		N	-0-			-0-
08	18538	X	17676	-0-	-862	B	-0-	17676	3		N	-0-			-0-
09	17647	X	17647	-0-	-0-	B	-0-	17647	3		N	-0-			-0-
10	17303	X	17303	-0-	-0-	B	-0-	17303	3		N	-0-			-0-
11	17100	X	16077	-0-	-1023	B	-0-	16077	3		N	-0-			-0-
12	18228	X	3944	-0-	-14284	B	-0-	3944	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 179,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242630 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 13694 PERF.13762 - 16004

01	341	N	319	-0-	-22	B	-0-	17	1	302	3	N	-0-		-0-
02	308	N	286	-0-	-22	B	-0-	12	1	274	3	N	-0-		-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	B	-0-	9	1	343	3	N	-0-		-0-
04	909	N	909	-0-	-0-	B	-0-	36	1	873	3	N	-0-		-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	B	-0-	16	1	354	3	N	-0-		-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	B	-0-	16	1	356	3	N	-0-		-0-
07	930	N	375	-0-	-555	B	-0-	17	1	358	3	N	-0-		-0-
08	372	N	369	-0-	-3	B	-0-	10	1	359	3	N	-0-		-0-
09	360	N	253	-0-	-107	B	-0-	6	1	247	3	N	-0-		-0-
*10	24	N	-0-	-0-	-24	B	-0-					N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2017 - P/A 10/03/17

TOTAL GAS PROD: 3,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247126 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13826 - 15809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13660 X	13660	-0-	-0- B	-0-	729	1	12931	3	N	-0-			-0-
02	15650 X	15650	-0-	-0- B	-0-	672	1	14978	3	N	-0-			-0-
03	18091 X	18091	-0-	-0- B	-0-	473	1	17618	3	N	-0-			-0-
04	7169 X	7169	-0-	-0- B	-0-	287	1	6882	3	N	-0-			-0-
05	9665 X	9665	-0-	-0- B	-0-	424	1	9241	3	N	-0-			-0-
06	13050 X	10025	-0-	-3025 B	-0-	435	1	9590	3	N	-0-			-0-
07	13485 X	10797	-0-	-2688 B	-0-	496	1	10301	3	N	-0-			-0-
08	13485 X	9917	-0-	-3568 B	-0-	257	1	9660	3	N	-0-			-0-
09	10071 X	10071	-0-	-0- B	-0-	250	1	9821	3	N	-0-			-0-
10	10788 X	8897	-0-	-1891 B	-0-	226	1	8671	3	N	-0-			-0-
11	10440 X	9653	-0-	-787 B	-0-	211	1	9442	3	N	-0-			-0-
12	10788 X	2742	-0-	-8046 B	-0-	57	1	2685	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 126,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249344 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13428 - 14931

01	1643 X	589	-0-	-1054 B	-0-	2	1	587	3	N	-0-			-0-
02	1240 N	1240	-0-	-0- B	-0-	5	1	1235	3	N	-0-			-0-
03	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	4	1	835	3	N	-0-			-0-
04	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	2	1	598	3	N	-0-			-0-
05	1348 N	1348	-0-	-0- B	-0-	5	1	1343	3	N	-0-			-0-
06	1320 X	980	-0-	-340 B	-0-	3	1	977	3	N	-0-			-0-
07	1364 X	1282	-0-	-82 B	-0-	5	1	1277	3	N	-0-			-0-
08	1333 X	1019	-0-	-314 B	-0-	26	1	993	3	N	-0-			-0-
09	1290 X	912	-0-	-378 B	-0-	23	1	889	3	N	-0-			-0-
10	3167 X	3167	-0-	-0- B	-0-	81	1	3086	3	N	-0-			-0-
11	1230 X	1186	-0-	-44 B	-0-	26	1	1160	3	N	-0-			-0-
12	1271 X	413	-0-	-858 B	-0-	9	1	404	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERNA P. BENHAM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250761 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13676 - 16345

01	23107 X	23107	-0-	-0- B	-0-	1404	1	21703	3	N	-0-			-0-
02	12844 X	12844	-0-	-0- B	-0-	781	1	12063	3	N	-0-			-0-
03	12543 X	12543	-0-	-0- B	-0-	723	1	11820	3	N	-0-			-0-
04	11364 X	11364	-0-	-0- B	-0-	765	1	10599	3	N	-0-			-0-
05	11014 X	11014	-0-	-0- B	-0-	718	1	10296	3	N	-0-			-0-
06	9033 X	9033	-0-	-0- B	-0-	582	1	8451	3	N	-0-			-0-
07	8625 X	8625	-0-	-0- B	-0-	541	1	8084	3	N	-0-			-0-
08	9906 X	9906	-0-	-0- B	-0-	311	1	9595	3	N	-0-			-0-
09	9024 X	9024	-0-	-0- B	-0-	294	1	8730	3	N	-0-			-0-
10	8575 X	8575	-0-	-0- B	-0-	252	1	8323	3	N	-0-			-0-
11	8826 X	8826	-0-	-0- B	-0-	282	1	8544	3	N	-0-			-0-
*12	2986 X	2986	-0-	-0- B	-0-	105	1	2881	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 127,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERNA P. BENHAM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253071 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13898 - 15832

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2017 - PLUGGED 08/16/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
TOMASEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253305 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 13747 PERF.13253 - 15926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18910 X	17864	-0-	-1046 B	-0-	954	1	16910	3	N	-0-			-0-
02	16053 X	16053	-0-	-0- B	-0-	690	1	15363	3	N	-0-			-0-
03	17868 X	17868	-0-	-0- B	-0-	467	1	17401	3	N	-0-			-0-
04	16879 X	16879	-0-	-0- B	-0-	676	1	16203	3	N	-0-			-0-
05	17570 X	17570	-0-	-0- B	-0-	771	1	16799	3	N	-0-			-0-
06	17280 X	17039	-0-	-241 B	-0-	739	1	16300	3	N	-0-			-0-
07	17856 X	16737	-0-	-1119 B	-0-	769	1	15968	3	N	-0-			-0-
08	17856 X	16652	-0-	-1204 B	-0-	431	1	16221	3	N	-0-			-0-
09	17040 X	16430	-0-	-610 B	-0-	407	1	16023	3	N	-0-			-0-
10	17608 X	15600	-0-	-2008 B	-0-	397	1	15203	3	N	-0-			-0-
11	17233 X	17233	-0-	-0- B	-0-	376	1	16857	3	N	-0-			-0-
12	16988 X	5300	-0-	-11688 B	-0-	111	1	5189	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 191,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
NICHOLS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220257 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13518 - 15868

01	8739 X	8739	-0-	-0- B	-0-	962	1	7777	2	N	-0-			-0-
02	1685 X	1685	-0-	-0- B	-0-	269	1	1416	2	N	-0-			-0-
03	1922 X	1922	-0-	-0- B	-0-	390	1	1532	2	N	-0-			-0-
04	2640 X	1861	-0-	-779 B	-0-	361	1	1500	2	N	-0-			-0-
05	2728 X	2207	-0-	-521 B	-0-	450	1	1757	2	N	-0-			-0-
06	2640 X	1723	-0-	-917 B	-0-	357	1	1366	2	N	-0-			-0-
07	1922 X	1763	-0-	-159 B	-0-	235	1	1528	2	N	-0-			-0-
08	2201 X	1288	-0-	-913 B	-0-	180	1	1108	2	N	-0-			-0-
09	2130 X	1794	-0-	-336 B	-0-	132	1	1662	2	N	-0-			-0-
10	2081 N	2081	-0-	-0- B	-0-	210	1	1871	2	N	-0-			-0-
11	2015 N	2015	-0-	-0- B	-0-	238	1	1777	2	N	-0-			-0-
*12	2397 N	2397	-0-	-0- B	-0-	252	1	2145	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZUNIGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221593 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 15534 PERF.13524 - 15534

01	2168 X	2168	-0-	-0- B	-0-	239	1	1929	2	N	-0-			-0-
02	2298 X	2298	-0-	-0- B	-0-	367	1	1931	2	N	-0-			-0-
03	2122 X	2122	-0-	-0- B	-0-	431	1	1691	2	N	-0-			-0-
04	2242 X	2242	-0-	-0- B	-0-	434	1	1808	2	N	-0-			-0-
05	3078 X	3078	-0-	-0- B	-0-	628	1	2450	2	N	-0-			-0-
06	2416 N	2416	-0-	-0- B	-0-	501	1	1915	2	N	-0-			-0-
07	2444 N	2444	-0-	-0- B	-0-	326	1	2118	2	N	-0-			-0-
08	1798 N	1032	-0-	-766 B	-0-	144	1	888	2	N	-0-			-0-
09	2667 N	2667	-0-	-0- B	-0-	197	1	2470	2	N	-0-			-0-
10	2299 N	2299	-0-	-0- B	-0-	232	1	2067	2	N	-0-			-0-
11	2980 N	2980	-0-	-0- B	-0-	352	1	2628	2	N	-0-			-0-
*12	1825 N	1825	-0-	-0- B	-0-	192	1	1633	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
JOHNSTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244796 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13688 - 15982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSTON GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 245337 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13535 - 15526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2352 X	2352	-0-	-0- B	-0-	259	1	2093	2	N	-0-			-0-
02	3041 X	3041	-0-	-0- B	-0-	486	1	2555	2	N	-0-			-0-
03	2388 X	2388	-0-	-0- B	-0-	485	1	1903	2	N	-0-			-0-
04	2920 X	2920	-0-	-0- B	-0-	566	1	2354	2	N	-0-			-0-
05	2544 X	2544	-0-	-0- B	-0-	519	1	2025	2	N	-0-			-0-
06	2802 X	2802	-0-	-0- B	-0-	581	1	2221	2	N	-0-			-0-
07	2709 X	2709	-0-	-0- B	-0-	361	1	2348	2	N	-0-			-0-
08	2144 X	2144	-0-	-0- B	-0-	300	1	1844	2	N	-0-			-0-
09	2262 X	2262	-0-	-0- B	-0-	167	1	2095	2	N	-0-			-0-
10	2437 X	2437	-0-	-0- B	-0-	246	1	2191	2	N	-0-			-0-
11	2316 N	2316	-0-	-0- B	-0-	273	1	2043	2	N	-0-			-0-
*12	3089 N	3089	-0-	-0- B	-0-	325	1	2764	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLAME GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245447 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12925 - 13064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
KOCUREK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247187 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13733 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250361 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13192 - 14897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7705 X	7705	-0-	-0-	B	-0-	848	1	6857	2	N	-0-			-0-
02	1681 X	1681	-0-	-0-	B	-0-	269	1	1412	2	N	-0-			-0-
03	1361 X	1361	-0-	-0-	B	-0-	276	1	1085	2	N	-0-			-0-
04	1050 X	886	-0-	-164	B	-0-	172	1	714	2	N	-0-			-0-
05	2450 X	2450	-0-	-0-	B	-0-	500	1	1950	2	N	-0-			-0-
06	1050 X	159	-0-	-891	B	-0-	33	1	126	2	N	-0-			-0-
07	1085 X	91	-0-	-994	B	-0-	12	1	79	2	N	-0-			-0-
08	6346 X	6346	-0-	-0-	B	-0-	887	1	5459	2	N	-0-			-0-
09	1050 X	575	-0-	-475	B	-0-	42	1	533	2	N	-0-			-0-
10	434 N	434	-0-	-0-	B	-0-	44	1	390	2	N	-0-			-0-
11	1050 X	95	-0-	-955	B	-0-	11	1	84	2	N	-0-			-0-
*12	10717 X	10717	-0-	-0-	B	-0-	1126	1	9591	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSTON GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 259707 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13290 - 15962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE, S. (WILCOX) 69853 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
BENHAM WELL #: 4 RRCID -> 282730 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8613 - 8647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT	208	-0-	208	208	19	1	67	3	N	111					111
						122	9									
*07	208 R	-0-	-0-	-208	-0-					N	-0-					111
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 208 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

PENA (YEGUA 4700) 70397 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
REMMERS, ELLIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 127148 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 2776 - 2786

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERDIDO CREEK (YEGUA) 70578 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
CASCADIA WELL #: 1 RRCID -> 182899 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5651 - 5655

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERDIDO CREEK (YEGUA) //CONT.// 70578 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MERCY OIL AND GAS, LP 560765
CASCADIA #2 WELL #: 1 RRCID -> 184329 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5632 - 5666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSON (EDWARDS) 70778 250 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
KRUCIAK, BEN L. -A- WELL #: 1 RRCID -> 055751 COMPL. DATE 06/27/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSON (EDWARDS) //CONT.// 70778 250 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KRUCIAK WELL #: 1 RRCID -> 157098 COMPL. DATE 11/02/1971 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10865 - 10878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-921					Y	-0-				99
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-921					Y	-0-				99
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-363		CANCELLED UNDERAGE ->	-558									
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-363					Y	-0-				99
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-363					Y	-0-				99
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-363					Y	-0-				99
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-363					Y	-0-				99
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-363					Y	-0-				99
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-363					Y	-0-				99
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-363									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				99
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				99
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				99
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				99

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOTARA-JANYSEK WELL #: 3 RRCID -> 157823 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11102 PERF.10730 - 10771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-9132					N	-0-				118
02	0 #	343	-0-	343	B	-8789	318	2	25	9	N	23				141
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1236		CANCELLED UNDERAGE ->	-7553									
03	4867 #	5688	-0-	821	B	-415	5228	2	460	9	N	418	478	1		81
04	5205 R	5620	-0-	415	B	-0-	5152	2	468	9	N	425	404	1		102
05	2890 R	2890	-0-	-0-	B	-0-	2708	2	182	9	N	165	45	1		222
06	5370 #	3021	-0-	-2349	B	-2349	2858	2	163	9	N	148	196	1		174
07	5549 #	4026	-0-	-1523	B	-3872	3853	2	173	9	N	157	187	1		144
08	5549 #	3225	-0-	-2324	B	-6196	3087	2	138	9	N	125	185	1		84
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-6196												
09	5370 #	2717	-0-	-2653	B	-8849	2670	2	47	9	N	43	4	1		123
10	3131 #	3105	-0-	-26	B	-8875	2753	2	352	9	N	320	226	1		217
11	3900 #	2999	-0-	-901	B	-9776	2854	2	145	9	N	132	188	1		161
12	4030 #	NO RPT	-0-	-4030	B	-13806					N	NO RPT				161

TOTAL GAS PROD: 33,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,956

PERSON, OTHA D. WELL #: 5 RRCID -> 196963 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2017 - PLUGGED 09/08/17																

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSON (EDWARDS) //CONT.// 70778 250 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
YANTA, GUSSIE WELL #: 7 RRCID -> 196964 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 11102 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSON, OTHA D. WELL #: 8 RRCID -> 216675 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10824 - 10850

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSON, OTHA D. WELL #: 1 RRCID -> 216677 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10796 - 10846

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2017 - PLUGGED 08/07/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSON (EDWARDS) //CONT.// 70778 250 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
URBANCZYK A#1 WELL #: 1 RRCID -> 180212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11020 PERF.10754 - 10757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD ENERGY INC. 936795
KAINER, CHARLES G. WELL #: 2 RRCID -> 047846 COMPL. DATE 02/02/1970 TOTAL DEPTH 11193 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS (VICKSBURG 2900) 70987 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
RAY, GEO. A. WELL #: 85 RRCID -> 044564 COMPL. DATE 07/26/1968 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 2904 - 2914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS (VICKSBURG 2900) //CONT.// 70987 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850
RAY, GEO. A. WELL #: 90 RRCID -> 078931 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 2901 - 2910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS (2200) 70987 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
WALLIS ENERGY, INC. 893997
FREELAND, J. M. WELL #: 6 RRCID -> 163165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7340 - 7350

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2017 - P/A 01/22/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS (8950) 70987 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WAGNER OIL COMPANY 891175
RAY, G. A. WELL #: 91 RRCID -> 095430 COMPL. DATE 09/13/1981 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8954 - 8970

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS, E. (A-2 WILCOX) 70988 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
RAY, GEORGE WELL #: 5 RRCID -> 144763 COMPL. DATE 03/23/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8134 - 8142

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS, E. (LULING) 70988 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
RAY, GEORGE WELL #: 2-C RRCID -> 141620 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7598 - 7612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 142398 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7632 - 7644

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS, E. (MACKHANK) 70988 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
RAY, GEORGE WELL #: 2-T RRCID -> 141137 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7890 - 7894

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS, E. (MACKHANK) //CONT.// 70988 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PRIDE ENERGY COMPANY //CONT.// 677050
RAY, GEORGE WELL #: 4LT RRCID -> 144386 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7893 - 7900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2		N	-0-			42
02	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2		N	-0-			42
03	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2		N	-0-			42
04	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2		N	-0-			42
05	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2		N	-0-			42
06	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2		N	-0-			42
07	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2		N	-0-			42
08	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2		N	-0-			42
09	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2		N	-0-			42
10	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2		N	-0-			42
11	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2		N	-0-			42
*12	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2		N	-0-			42

TOTAL GAS PROD: 20,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS, E. (REKLAW) 70988 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
RAY, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 132744 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7296 - 7304

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS, E. (THIRD LULING) 70988 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
RAY, GEORGE WELL #: 4UT RRCID -> 144369 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7608 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY, GEORGE WELL #: 6 RRCID -> 145643 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7608 - 7635

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS, SE. (WILCOX 7650) 70996 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCKINNEY, J. E. WELL #: 3 RRCID -> 164068 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 11398 PERF. 7889 - 7903

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS, S.E. (1360) 70996 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCKINNEY, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 182045 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 1358 - 1362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS, WEST (1100) 71000 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
GREMMELL WELL #: 1B RRCID -> 171775 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 3994 PERF. 1085 - 1089

01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS LEACH (4390) 71002 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 227390 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4398 - 4415

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-	133	1			19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEYTON (YEGUA) 71039 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
THIRD COAST ENERGY, INC. 858279
RAY, GEORGE A. ET UX WELL #: 2 RRCID -> 175939 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 5158 PERF. 4816 - 4819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHIL POWER (4870) 71211 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SHAY "D" WELL #: 5 RRCID -> 167853 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4901 - 4911

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER 'C' WELL #: 19 RRCID -> 250307 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4926 - 4931

01	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	2	N	-0-				50
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-				50
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				50
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				50
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1		35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35

TOTAL GAS PROD: 69 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHIL POWER (4870) //CONT.// 71211 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SHAY 'B' WELL #: 2 RRCID -> 272318 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4897 - 4905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHIL POWER (5000) 71211 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
VIDAURI "A" WELL #: 1 RRCID -> 260560 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4920 - 4924

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/05/2017 - P/A 01/05/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHIL POWER (5050 FRIO) 71211 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
GULF COAST OPER. & ENG., INC. 337925
SHAY WELL #: RRCID -> 129633 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5046 - 5052

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2008

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHIL POWER (5200-B) 71211 574 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WELDER "C" WELL #: 19 RRCID -> 162521 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5298 - 5304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	11794					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	11794					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	11794					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	11794					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11794					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11794					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11794					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11794					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11794					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11794					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11794					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11794					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHIL POWER (5550) 71211 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
VIDAURI "F" WELL #: 26 RRCID -> 244754 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5618 - 5634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHIL POWER, NORTH (MIOCENE A) 71215 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SHAY 'B' WELL #: 2 RRCID -> 280116 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2746 - 2755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2387 #	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-			-0-
02	1764 N	287	-0-	-1477	-0-	21	1	266	2	N	-0-			-0-
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	43	1	502	2	N	-0-			-0-
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	49	1	433	2	N	-0-			-0-
05	310 N	214	-0-	-96	-0-	20	1	194	2	N	-0-			-0-
06	540 N	62	-0-	-478	-0-	4	1	58	2	N	-0-			-0-
07	496 N	32	-0-	-464	-0-	2	1	30	2	N	-0-			-0-
08	217 N	42	-0-	-175	-0-	3	1	39	2	N	-0-			-0-
09	60 N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-			-0-
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-			-0-
*11	30 N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
12	9 N	5	-0-	-4	-0-	1	1	4	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS-MEAD (MIOCENE 1850) 71237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PROPERTY PRODUCING CO. 681462
HARTT, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 061605 COMPL. DATE 01/16/1975 TOTAL DEPTH 6101 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO (4000 CATAHOULA) 71801 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
PICKERING AND ROOS WELL #: 42 RRCID -> 167091 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4142 - 4790

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROOS WELL #: 45 RRCID -> 239395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 3889 - 3894

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO (4700) 71801 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 175905 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4677 - 4680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO (5200) 71801 253 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SHELTON/HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247720 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5172 - 5188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-
02	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1420	2	29	9	Y	26	17	1			9
03	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			Y	-0-	7	1			2
04	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-
06	900 N	397	-0-	-503	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
07	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
08	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
10	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

PLACEDO (5300 SINTON) 71801 322 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERGE & HILL WELL #: 10 RRCID -> 145173 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5280 - 5283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO (5720) 71801 598 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
BUHLER WELL #: 33 RRCID -> 154573 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 5712 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO (5770) 71801 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
PLACEDO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 253238 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5770 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465		175	-0-	-290	4539	119	2	56	9	Y	51	46	1			27
02	1960		503	-0-	-1457	3082	495	2	8	9	Y	7	25	1			9
03	2170		522	-0-	-1648	1434	496	2	26	9	Y	24	26	1			7
04	4701		3267	-0-	-1434	-0-	3114	2	153	9	Y	139	103	1			43
05	2330		2330	-0-	-0-	-0-	2157	2	173	9	Y	157	191	1			9
06	2330	N	771	-0-	-1559	-0-	606	2	165	9	Y	150	133	1			26
07	2330		374	-0-	-1956	-0-	210	2	164	9	Y	149	147	1			28
08	3379	#	201	-0-	-3178	-0-	58	2	143	9	Y	130	140	1			18
09	3270	#	217	-0-	-3053	-0-	40	2	177	9	Y	161	157	1			22
10	2325	#	248	-0-	-2077	-0-	6	2	242	9	Y	220	224	1			18
*11	780	#	249	-0-	-531	-0-	4	2	245	9	Y	223	204	1			37
12	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 8,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,411

LAKE PLACEDO SWD WELL #: 1 RRCID -> 262418 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5394 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO (5880) 71801 713 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
PLACEDO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 262399 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5979 - 5984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO (5900, W.) 71801 782 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
WHELESS, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 169737 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5953 - 5957

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO (6050) 71801 828 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
SHELTON, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 176044 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 5953 - 5964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO (6100 FRIO) 71801 874 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
ROOS WELL #: 49 RRCID -> 119996 COMPL. DATE 12/26/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5578 - 5683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO (6400) 71801 927 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
PLACEDO RANCH WELL #: 1 RRCID -> 248810 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 6308 - 6316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	67	2	80	9	Y	73	61	1			12
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	39	2	110	9	Y	100	94	1			18
08	T. A.	107	-0-	107	107	26	2	81	9	Y	74	81	1			11
09	T. A.	111	-0-	111	218	19	2	92	9	Y	84	83	1			12
10	T. A.	93	-0-	93	311	3	2	90	9	Y	82	87	1			7
11	T. A.	65	-0-	65	376	2	2	63	9	Y	57	54	1			10
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	376					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 672 TOTAL CONDENSATE PROD: 470

PLACEDO (6700) 71801 943 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
TPR SCHOVAJASA "A" WELL #: 1 RRCID -> 210505 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6678 - 6682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO, EAST 71802 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERG & HILL WELL #: 34 RRCID -> 205532 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6333 - 6337

01	93 #	31	-0-	-62	B	-214	31	2	Y	-0-			-0-
02	56 #	21	-0-	-35	B	-249	21	2	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-226	CANCELLED UNDERAGE ->			-23						
03	62 #	38	-0-	-24	B	-250	38	2	Y	-0-			-0-
04	30 #	44	-0-	14	B	-236	44	2	Y	-0-			-0-
05	31 #	66	-0-	35	B	-201	66	2	Y	-0-			-0-
06	30 #	55	-0-	25	B	-176	55	2	Y	-0-			-0-
07	31 #	73	-0-	42	B	-134	73	2	Y	-0-			-0-
08	62 #	54	-0-	-8	B	-142	54	2	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-32	CANCELLED UNDERAGE ->			-110						
09	60 #	72	-0-	12	B	-20	72	2	Y	-0-			-0-
10	54 R	74	-0-	20	B	-0-	74	2	Y	-0-			-0-
11	70 R	70	-0-	-0-	B	-0-	70	2	Y	-0-			-0-
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	B	-62			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO, EAST (3525) 71802 152 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERGE & HILL WELL #: 6 RRCID -> 106152 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 3530 - 3545

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO, EAST (4000) 71802 266 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERG & HILL WELL #: 20 RRCID -> 134425 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6640 PERF. 4006 - 4014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDENBERGE & HILL WELL #: 11 RRCID -> 149145 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 3992 - 3998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDENBERG & HILL WELL #: 27 RRCID -> 192217 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 3984 - 3990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	2		Y	-0-			-0-
02	112 N	83	-0-	-29	-0-	83	2		Y	-0-			-0-
03	155 N	86	-0-	-69	-0-	86	2		Y	-0-			-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		Y	-0-			-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		Y	-0-			-0-
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		Y	-0-			-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		Y	-0-			-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		Y	-0-			-0-
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		Y	-0-			-0-
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2		Y	-0-			-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		Y	-0-			-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO, EAST (4700) 71802 342 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERGE & HILL SWD WELL #: 30R RRCID -> 265345 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 4690 - 5010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
SCHOVAJSA, E. H. WELL #: 13 RRCID -> 156621 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 4474 - 4478

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO, EAST (5200) 71802 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERG & HILL WELL #: 16 RRCID -> 095769 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5196 - 5202

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO, EAST (5200) //CONT.// 71802 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
VANDENBERG & HILL WELL #: 29 RRCID -> 192156 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 5183 - 5199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	57	2	297	9	Y	270	268	1			21
02	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	42	2	312	9	Y	284	280	1			25
03	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	75	2	292	9	Y	265	274	1			16
04	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	87	2	270	9	Y	245	238	1			23
05	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	126	2	307	9	Y	279	290	1			12
06	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	106	2	287	9	Y	261	264	1			9
07	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	107	2	223	9	Y	203	197	1			15
08	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					Y	-0-	14	1			1
09	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,807

AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
BRANDL WELL #: 1 RRCID -> 163014 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 5185 - 5190

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IWR OPERATING, LLC 427252
NANCE WELL #: 9 RRCID -> 166158 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5194 - 5200

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO, EAST (5500 A) 71802 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERG & HILL WELL #: 36 RRCID -> 281946 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5448 - 5455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	31	-0-	31	3710	31	2		N	-0-			-0-
02	675	21	-0-	-654	3056	21	2		N	-0-			-0-
03	1395	41	-0-	-1354	1702	41	2		N	-0-			-0-
04	1350	69	-0-	-1281	421	69	2		N	-0-			-0-
05	1395	68	-0-	-1327	-0-	68	2		N	-0-			-0-
06	1350	55	-0-	-1295	-0-	55	2		N	-0-			-0-
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
10	248 N	74	-0-	-174	-0-	74	2		N	-0-			-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO, EAST (5600 SD.) 71802 570 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SHELTON, BEN -A- WELL #: 4 RRCID -> 177973 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 6243 - 6245

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
WARNKEN, LENA WELL #: 2 RRCID -> 109552 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 5640 - 5643

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO, EAST (5840) 71802 646 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERG & HILL WELL #: 37 RRCID -> 211328 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5834 - 5838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	2		Y	-0-			-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-			-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		Y	-0-			-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-			-0-
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		Y	-0-			-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		Y	-0-			-0-
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2		Y	-0-			-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		Y	-0-			-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		Y	-0-			-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		Y	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 262454 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5807 - 5810

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO, EAST (5960) 71802 665 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
PLACEDO RANCH WELL #: 7 RRCID -> 269520 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6060 - 6130

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO, EAST (5960) //CONT.// 71802 665 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
VANDENBERG & HILL WELL #: 44 RRCID -> 270297 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5776 - 5786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248 N	160	-0-	-88	-0-	30	2	130	9	Y	118	119	1			9
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	21	2	122	9	Y	111	110	1			10
03	155 N	73	-0-	-82	-0-	18	2	55	9	Y	50	57	1			3
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 376 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

TT OPERATING, LLC 872252
BRANDL WELL #: 1 RRCID -> 281664 COMPL. DATE 11/03/2016 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5998 - 6002

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO, EAST (6000, STRAY) 71802 722 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SHELTON, BEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 188445 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6113 - 6119

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO, EAST (6200 SAND) 71802 836 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SHELTON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 217369 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6204 - 6209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO, W. (5420) 71809 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
ROOS WELL #: 33 RRCID -> 115590 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5190 - 5194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLUMMER (HOCKLEY 2480) 72015 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
PROGAS PROPERTIES, INC. 681150
SEALE, D. W. WELL #: C 1 RRCID -> 136824 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 2477 - 2481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLUMMER-WILCOX (RECKLAW) 72029 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ALLTEX OPERATING COMPANY 015056

ERP, W. E. WELL #: 1 RRCID -> 043178 COMPL. DATE 02/25/1967 TOTAL DEPTH 7609 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERP, W. E. WELL #: 5 RRCID -> 043611 COMPL. DATE 11/17/1967 TOTAL DEPTH 7487 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERP, W. E. WELL #: 4 RRCID -> 059029 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 7148 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLUMMER-WILCOX (8500) 72029 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUN EXPLORATION, INC. 829289
BORROUM "B" WELL #: 1 RRCID -> 105767 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 8400 - 8422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POEHLER (COOK MT.) 72079 046 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
ROLLER WELL #: 1 RRCID -> 156606 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 5301 - 5307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			181
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			181
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			181
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			181
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			181
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			181
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			181
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			181
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			181
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			181
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			181
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			181

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 257145 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5260 - 5266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	1		N	-0-			-0-
02	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	1		N	-0-			-0-
03	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	1		N	-0-			-0-
04	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	1		N	-0-			-0-
05	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	1		N	-0-			-0-
06	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	1		N	-0-			-0-
07	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	1		N	-0-			-0-
08	93 N	52	-0-	-41 B	-0-	52	1		N	-0-			-0-
09	90 N	52	-0-	-38 B	-0-	52	1		N	-0-			-0-
10	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	1		N	-0-			-0-
11	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	1		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POEHLER (COOK MT 5130) 72079 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
POEHLER WELL #: 3 RRCID -> 168386 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 5104 - 5108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			33
02	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			33
03	93 #	74	-0-	-19	-0-	74	2		N	-0-			33
04	90 #	74	-0-	-16	-0-	74	2		N	-0-			33
05	93 #	74	-0-	-19	-0-	74	2		N	-0-			33
06	120 #	101	-0-	-19	-0-	101	2		N	-0-			33
07	124 #	62	-0-	-62	-0-	62	2		N	-0-			33
08	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			33
09	90 #	71	-0-	-19	-0-	71	2		N	-0-			33
10	93 #	59	-0-	-34	-0-	59	2		N	-0-			33
11	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			33
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			33

TOTAL GAS PROD: 874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POEHLER (MASSIVE 8250) 72079 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
CHAPMAN, M. (SUN) WELL #: 1 RRCID -> 140424 COMPL. DATE 01/04/1992 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8205 - 8211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
09	90 N	52	-0-	-38	-0-	52	2		N	-0-			-0-
10	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	2		N	-0-			-0-
11	90 N	52	-0-	-38	-0-	52	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POEHLER (SLICK-WILCOX 8000) 72079 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
URBAN-FOERSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089214 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8014 - 8036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	1		N	-0-			46
02	112 #	101	-0-	-11	-0-	101	1		N	-0-			46
03	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	1		N	-0-			46
04	120 #	102	-0-	-18	-0-	102	1		N	-0-			46
05	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	1		N	-0-			46
06	120 #	102	-0-	-18	-0-	102	1		N	-0-			46
07	124 #	94	-0-	-30	-0-	94	1		N	-0-			46
08	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	1		N	-0-			46
09	90 #	62	-0-	-28	-0-	62	1		N	-0-			46
10	93 #	54	-0-	-39	-0-	54	1		N	-0-			46
11	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	1		N	-0-			46
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			46

TOTAL GAS PROD: 1,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POEHLER (YEGUA -A-) 72079 728 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
ARNOLD, SUSIE WELL #: 1 C RRCID -> 036572 COMPL. DATE 05/02/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4738 - 4748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2017 - P/A 03/22/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POEHLER (YEGUA -B-) 72079 780 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
CHAPMAN, M.M. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 155084 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4730 - 4736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			187
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			187
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			187
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			187
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			187
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			187
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-			187
08	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2		N	-0-			187
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2		N	-0-			187
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2		N	-0-			187
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			187
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			187

TOTAL GAS PROD: 910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POEHLER (YEGUA 4700) 72079 884 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
CHAPMAN BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 214134 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4702 - 4714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POESTA CREEK (2750) 72094 696 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SIDELINE ENERGY INC. 779921
LEHMAN & RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 127769 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 2934 - 2938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORT LAVACA, EAST (MARG.) 72427 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 10 WELL #: 1 RRCID -> 234218 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 7566 - 7576

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER 72462 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
PREMIUM EXPLORATION COMPANY 676051
WILLBERN WELL #: 1 RRCID -> 112738 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3860 - 3865

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	60	-0-	60	60	60	4			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	2028	-0-	2028	2088	2028	2			N	-0-					-0-
08	3780	2973	-0-	-807	1281	2973	2			N	-0-					-0-
09	3699 R	2418	-0-	-1281	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
10	2015 #	1903	-0-	-112	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
11	2880 #	2462	-0-	-418	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
12	2976 #	2083	-0-	-893	-0-	2083	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER, N. (REKLAW) 72464 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
TABOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059484 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					23
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					23
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					23
04	1230	N	1096	-0-	-134	-0-	1096	2			N	-0-					23
05	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	1086	2			N	-0-					23
06	1110	N	1091	-0-	-19	-0-	1089	2	2	9	N	2					25
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					25
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1088	2	19	9	N	17					42
09	1080	N	952	-0-	-128	-0-	952	2			N	-0-					42
10	1147	N	950	-0-	-197	-0-	950	2			N	-0-					42
11	1080	N	962	-0-	-118	-0-	962	2			N	-0-					42
12	992	N	890	-0-	-102	-0-	890	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 12,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

POWDERHORN (2) 72781 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
BEP OPERATING, LLC 066718
POWDERHORN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 141105 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5405 PERF. 3150 - 3250

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWDERHORN (2-A) 72781 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
BEP OPERATING, LLC 066718
AUSTIN, P. R. WELL #: 6 RRCID -> 145421 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 4726 - 4748

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWDERHORN (3) 72781 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
BEP OPERATING, LLC 066718
STATE OF TEXAS 33724 WELL #: 5AU RRCID -> 151394 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4742 - 4750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE OF TEXAS 33724 WELL #: 18 RRCID -> 219040 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4814 - 4818

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWDERHORN (5200 SAND) 72781 852 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
BEP OPERATING, LLC 066718
STATE OF TEXAS 33724 WELL #: 19 RRCID -> 187388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5377 - 5383

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWDERHORN, SOUTH (3900) 72785 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
PRIME OPERATING COMPANY 677770
DEGOLYER WELL #: 9 RRCID -> 282171 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 3920 - 3930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	10582					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	10582					N	-0-					-0-
03	4991		-0-	-0-	-4991	5591					N	-0-					-0-
04	6510		-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
05	6727		-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					-0-
06	6510		-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
07	6727		-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWDERHORN, SOUTH (4600) 72785 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
PRIME OPERATING COMPANY 677770
DE GOLYER WELL #: 4 RRCID -> 160680 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4594 - 4613

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWDERHORN, SE. (MIOCENE C) 72786 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
BEP OPERATING, LLC 066718
POWDERHORN CO. WELL #: 12 RRCID -> 045235 COMPL. DATE 11/08/1968 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4105 - 4115

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945
PITTMAN WELL #: 2 RRCID -> 244421 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 2365 PERF. 1355 - 1358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLIAD HOLDINGS, LLC 314035
LOEST WELL #: 2 RRCID -> 240719 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2750 - 2752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 5R RRCID -> 094192 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2608 - 2610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
02	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
04	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
05	899 N	517	-0-	-382	-0-	517	2			N	-0-					-0-
06	690 N	420	-0-	-270	-0-	420	2			N	-0-					-0-
07	713 N	380	-0-	-333	-0-	380	2			N	-0-					-0-
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION //CONT.// 402723
DOHMANN WELL #: 1 RRCID -> 188649 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2852 - 2854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14368	X	7880	-0-	-6488	-0-	7880	2			N	-0-					-0-
02	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
03	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
04	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					N	-0-					-0-
06	7770	X	-0-	-0-	-7770	-0-					N	-0-					-0-
07	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					N	-0-					-0-
08	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					N	-0-					-0-
09	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 225663 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2877 - 2879

01	6987	X	3755	-0-	-3232	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
02	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
03	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	2780	-0-	-1033	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	2230	-0-	-1460	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	2120	-0-	-1693	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2170	-0-	-1023	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	1760	-0-	-1210	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	1540	-0-	-1250	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
11	2220	X	1510	-0-	-710	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
12	2170	X	940	-0-	-1230	-0-	940	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 225815 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3480 - 3482

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION //CONT.// 402723

DOHMANN WELL #: 2 RRCID -> 226042 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3014 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9573	X	5125	-0-	-4448	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
02	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
03	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
04	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
05	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
07	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
08	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
09	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUTBIRTH WELL #: 1 RRCID -> 226043 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 2114 - 2117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	860	-0-	-628	-0-	860	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	710	-0-	-430	-0-	710	2			N	-0-					-0-
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 226432 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2574 - 2576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION //CONT.// 402723
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 226479 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2943 - 2945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 4 RRCID -> 226487 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2327 - 2329

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 227395 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2264 - 2266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3602 X	1850	-0-	-1752	-0-	1850	2		N	-0-			-0-
02	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2		N	-0-			-0-
03	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2		N	-0-			-0-
04	940 X	940	-0-	-0-	-0-	940	2		N	-0-			-0-
05	1860 X	875	-0-	-985	-0-	875	2		N	-0-			-0-
06	1800 X	810	-0-	-990	-0-	810	2		N	-0-			-0-
07	1829 X	780	-0-	-1049	-0-	780	2		N	-0-			-0-
08	1395 X	720	-0-	-675	-0-	720	2		N	-0-			-0-
09	930 X	540	-0-	-390	-0-	540	2		N	-0-			-0-
10	868 X	380	-0-	-488	-0-	380	2		N	-0-			-0-
11	810 X	-0-	-0-	-810	-0-				N	-0-			-0-
12	775 X	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION //CONT.// 402723
STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 232263 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2624 - 2626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7794 X	4210	-0-	-3584	-0-	4210	2		N	-0-			-0-
02	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2		N	-0-			-0-
03	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2		N	-0-			-0-
04	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2		N	-0-			-0-
05	4371 X	2975	-0-	-1396	-0-	2975	2		N	-0-			-0-
06	4230 X	2540	-0-	-1690	-0-	2540	2		N	-0-			-0-
07	4371 X	2276	-0-	-2095	-0-	2276	2		N	-0-			-0-
08	3751 X	2140	-0-	-1611	-0-	2140	2		N	-0-			-0-
09	3150 X	1810	-0-	-1340	-0-	1810	2		N	-0-			-0-
10	2976 X	1610	-0-	-1366	-0-	1610	2		N	-0-			-0-
11	2550 X	1740	-0-	-810	-0-	1740	2		N	-0-			-0-
12	2263 X	1680	-0-	-583	-0-	1680	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOEHL WELL #: 2 RRCID -> 238215 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 2822 - 2824

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUTBIRTH WELL #: 2 RRCID -> 238216 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 2755 - 2758

01	7820 X	7820	-0-	-0-	-0-	7820	2		N	-0-			-0-
02	7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	7360	2		N	-0-			-0-
03	7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	7180	2		N	-0-			-0-
04	6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	2		N	-0-			-0-
05	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	6380	2		N	-0-			-0-
06	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	2		N	-0-			-0-
07	2697 X	2280	-0-	-417	-0-	2280	2		N	-0-			-0-
08	2697 X	2010	-0-	-687	-0-	2010	2		N	-0-			-0-
09	2610 X	1850	-0-	-760	-0-	1850	2		N	-0-			-0-
10	2697 X	1730	-0-	-967	-0-	1730	2		N	-0-			-0-
11	2610 X	1690	-0-	-920	-0-	1690	2		N	-0-			-0-
12	2294 X	1610	-0-	-684	-0-	1610	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION //CONT.// 402723
BOEHL WELL #: 1R RRCID -> 279073 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2818 - 2820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
DOHMANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 276952 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2164 - 2166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4864 X	2560	-0-	-2304	-0-	2560	2		N	-0-			-0-
02	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2		N	-0-			-0-
03	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2		N	-0-			-0-
04	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2		N	-0-			-0-
05	2573 X	1670	-0-	-903	-0-	1670	2		N	-0-			-0-
06	2490 X	430	-0-	-2060	-0-	430	2		N	-0-			-0-
07	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-				N	-0-			-0-
08	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-				N	-0-			-0-
09	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-				N	-0-			-0-
10	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-				N	NO RPT			-0-
11	420 X	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIDHAM LAKE (OAKVILLE) 73147 260 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA
ARIES OPERATING, LP 030128
DIETZEL, HERMANN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 203697 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2492 - 2494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIDHAM LAKE (OAKVILLE) //CONT.// 73147 260 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA
JAD OIL, INC. 429555
HELWEG, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 140331 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 3128 PERF. 2464 - 2474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIDHAM LAKE (1560) 73147 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
BASS, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 069561 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 2610 - 2630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
RIVERSIDE COTTON FARM WELL #: B 6 C RRCID -> 074604 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 4811 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIDHAM LAKE (2450) 73147 485 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
BASS, M. F. WELL #: 3 RRCID -> 069563 COMPL. DATE 11/15/1976 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 2450 - 2452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIDHAM LAKE (4100) 73147 624 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA
STRATA OPERATING, INC. 825445
EKSTRUM WELL #: 1 RRCID -> 282934 COMPL. DATE 07/13/2017 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 4018 - 4021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
07	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	2			N	-0-			-0-
08	8494 X	3528	-0-	-4966	-0-	3528	2			N	-0-			-0-
09	8220 X	774	-0-	-7446	-0-	774	2			N	-0-			-0-
10	8494 X	1589	-0-	-6905	-0-	1589	2			N	-0-			-0-
11	8220 X	1260	-0-	-6960	-0-	1260	2			N	-0-			-0-
12	8494 X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIDHAM LAKE (4500) 73147 832 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA
FREDDY'S WELL SERVICE, INC. 284929
RIVERSIDE COTTON FARMS WELL #: 1 RRCID -> 056363 COMPL. DATE 08/22/1973 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIDHAM LAKE (4500) //CONT.// 73147 832 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA
SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
RIVERSIDE COTTON FARMS WELL #: B 6 T RRCID -> 057016 COMPL. DATE 10/12/1973 TOTAL DEPTH 4811 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIDHAM LAKE, SOUTH (FRIO 4300) 73150 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MANDARIN OIL & GAS COMPANY 523885
SIMPSON -G- WELL #: 4 RRCID -> 116984 COMPL. DATE 06/13/1985 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 3350 - 3500

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIDHAM LAKE, WEST (CATAHOULA) 73153 058 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
JAD OIL, INC. 429555
HELWEG, ALVIN WELL #: 3 RRCID -> 213937 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 3159 PERF. 2966 - 3008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5387					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5387					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5387					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5387					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5387					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5387					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5387					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5387					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5387					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5387					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5387					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5387					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIDHAM LAKE, WEST (4600) 73153 928 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
DIETZEL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 269420 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4425 - 4680

01	5022 X	3290	-0-	-1732	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
02	4564 X	3588	-0-	-976	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
03	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
04	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
05	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
06	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
07	5053 X	4589	-0-	-464	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
08	5053 X	3818	-0-	-1235	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
09	4890 X	1234	-0-	-3656	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
10	5053 X	908	-0-	-4145	-0-	908	2			N	-0-					-0-
11	4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					-0-
12	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (FRIO) 73293 020 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
PROPERTY PRODUCING CO. 681462
HARTT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182517 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 4182 PERF. 2234 - 2238

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (FRIO -A-) 73293 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
TUSA, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 145100 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 3712 PERF. 1801 - 1805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	26	1	351	2	N	-0-			-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	25	1	365	2	N	-0-			-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	25	1	407	2	N	-0-			-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	23	1	380	2	N	-0-			-0-
05	403	N	370	-0-	-33	-0-	21	1	349	2	N	-0-			-0-
06	390	N	272	-0-	-118	-0-	16	1	256	2	N	-0-			-0-
07	403	N	331	-0-	-72	-0-	19	1	312	2	N	-0-			-0-
08	372	N	253	-0-	-119	-0-	14	1	239	2	N	-0-			-0-
09	270	N	173	-0-	-97	-0-	10	1	163	2	N	-0-			-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	21	1	351	2	N	-0-			-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	22	1	346	2	N	-0-			-0-
*12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	22	1	318	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUSA, T. S. WELL #: 2 RRCID -> 157153 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 1827 - 1832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	558	N	491	-0-	-67	-0-	34	1	457	2	N	-0-			-0-
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	40	1	573	2	N	-0-			-0-
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	39	1	637	2	N	-0-			-0-
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	38	1	619	2	N	-0-			-0-
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	48	1	782	2	N	-0-			-0-
06	660	N	541	-0-	-119	-0-	31	1	510	2	N	-0-			-0-
07	682	N	580	-0-	-102	-0-	33	1	547	2	N	-0-			-0-
08	775	N	547	-0-	-228	-0-	31	1	516	2	N	-0-			-0-
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	31	1	532	2	N	-0-			-0-
10	589	N	556	-0-	-33	-0-	32	1	524	2	N	-0-			-0-
11	540	N	528	-0-	-12	-0-	32	1	496	2	N	-0-			-0-
12	589	N	447	-0-	-142	-0-	29	1	418	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUSA, T. S. WELL #: 4 RRCID -> 168734 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 1810 - 1818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	558	N	384	-0-	-174	-0-	27	1	357	2	N	-0-			-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	36	1	511	2	N	-0-			-0-
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	37	1	602	2	N	-0-			-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	31	1	500	2	N	-0-			-0-
05	620	N	505	-0-	-115	-0-	29	1	476	2	N	-0-			-0-
06	630	N	305	-0-	-325	-0-	18	1	287	2	N	-0-			-0-
07	558	N	526	-0-	-32	-0-	30	1	496	2	N	-0-			-0-
08	496	N	428	-0-	-68	-0-	24	1	404	2	N	-0-			-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	21	1	354	2	N	-0-			-0-
10	527	N	470	-0-	-57	-0-	27	1	443	2	N	-0-			-0-
11	420	N	400	-0-	-20	-0-	24	1	376	2	N	-0-			-0-
*12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	28	1	397	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (FRIO 2610) 73293 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
TRAYLOR, ALMA V. WELL #: 7 RRCID -> 282246 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 3995 PERF. 2643 - 2645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 W	4571	-0-	4571	4571	265	1	4306	2	N	-0-			-0-
05	0 W	5809	-0-	5809	10380	334	1	5475	2	N	-0-			-0-
06	0 W	5420	-0-	5420	15800	314	1	5106	2	N	-0-			-0-
07	21152	5352	-0-	-15800	-0-	308	1	5044	2	N	-0-			-0-
08	21152	4082	-0-	-17070	-0-	229	1	3853	2	N	-0-			-0-
09	21152 #	4380	-0-	-16772	-0-	243	1	4137	2	N	-0-			-0-
10	5797 #	4914	-0-	-883	-0-	280	1	4634	2	N	-0-			-0-
11	5430 #	4625	-0-	-805	-0-	279	1	4346	2	N	-0-			-0-
12	5363 #	3904	-0-	-1459	-0-	254	1	3650	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (FRIO 2750) 73293 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
WALTERS, DOROTHY WELL #: 6 RRCID -> 168751 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 2720 - 2722

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (FRIO 2980) 73293 129 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
PYLE, H. B. WELL #: 4 RRCID -> 178253 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 2974

01	2821 #	1349	-0-	-1472	-0-	94	1	1255	2	N	-0-			-0-
02	1876 #	813	-0-	-1063	-0-	53	1	760	2	N	-0-			-0-
03	2046 #	1705	-0-	-341	-0-	98	1	1607	2	N	-0-			-0-
04	1740 #	1563	-0-	-177	-0-	91	1	1472	2	N	-0-			-0-
05	1620 R	1620	-0-	-0-	-0-	93	1	1527	2	N	-0-			-0-
06	1650 #	1489	-0-	-161	-0-	86	1	1403	2	N	-0-			-0-
07	1705 #	1461	-0-	-244	-0-	84	1	1377	2	N	-0-			-0-
08	1705 #	1090	-0-	-615	-0-	61	1	1029	2	N	-0-			-0-
09	1560 #	1159	-0-	-401	-0-	64	1	1095	2	N	-0-			-0-
10	1612 #	1433	-0-	-179	-0-	82	1	1351	2	N	-0-			-0-
11	1500 #	1458	-0-	-42	-0-	88	1	1370	2	N	-0-			-0-
*12	2948 R	2948	-0-	-0-	-0-	192	1	2756	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3100) 73293 132 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
KWS OIL & GAS, LLC 479180
BONORDEN WELL #: 1 RRCID -> 211771 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 3604 PERF. 3277 - 3280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TMR EXPLORATION, INC. 834097
TRAYLOR, ALMA V. WELL #: 2 RRCID -> 170653 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 6237 PERF. 3062 - 3065

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEUHAUS, F.W. WELL #: 9 RRCID -> 279198 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 3018 - 3024

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3175) 73293 140 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, F. W. WELL #: 6A RRCID -> 188608 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 3220 - 3222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER WELL #: 001 RRCID -> 282201 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3221 - 3222

04	DELQ PR	722	-0-	722	722	722	2	N	-0-			-0-
05	4681	1366	-0-	-3315	-0-	1366	2	N	-0-			-0-
06	4530	-0-	-0-	-4530	-0-			N	-0-			-0-
07	4681	-0-	-0-	-4681	-0-			N	-0-			-0-
08	4681	-0-	-0-	-4681	-0-			N	-0-			-0-
09	1320 #	-0-	-0-	-1320	-0-			N	-0-			-0-
10	1364 #	-0-	-0-	-1364	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3260) 73293 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
WEST WELL #: 1 RRCID -> 173015 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3232 - 3234

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3360) 73293 157 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
TRAYLOR, ALMA V. WELL #: 7 RRCID -> 190771 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 3995 PERF. 3368 - 3372

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/06/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3410) 73293 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
TRAYLOR, ALMA V. WELL #: 6 RRCID -> 170625 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 3417 - 3422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1106	-0-	-103	-0-	77	1	1029	2	N	-0-					-0-
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	71	1	1025	2	N	-0-					-0-
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	73	1	1191	2	N	-0-					-0-
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	70	1	1128	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	68	1	1116	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	1134	-0-	-96	-0-	66	1	1068	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1158	-0-	-82	-0-	67	1	1091	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	937	-0-	-241	-0-	53	1	884	2	N	-0-					-0-
09	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	73	1	1237	2	N	-0-					-0-
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	68	1	1129	2	N	-0-					-0-
11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	70	1	1083	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	1022	-0-	-342	-0-	66	1	956	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUSE, FAY WELL #: 5 RRCID -> 199094 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3396 - 3397

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 208002 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3332 - 3338

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1636					N	-0-					-0-
02	1636	N	-0-	-0-	-1636	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/26/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3550) 73293 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, F. W. WELL #: 14 RRCID -> 221137 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3468 - 3471

01	1860	X	415	-0-	-1445	-0-	29	1	386	2	N	-0-					-0-
02	1624	X	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-					-0-
03	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	249	1	4077	2	N	-0-					-0-
04	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
05	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	2781	-0-	-1419	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	2219	-0-	-2121	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	86	-0-	-4254	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
10	3131	X	927	-0-	-2204	-0-	927	2			N	-0-					-0-
11	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
12	2232	X	1437	-0-	-795	-0-	1437	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3550) //CONT.// 73293 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
NEUHAUS, F.W. WELL #: 3 RRCID -> 278334 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 3708 - 3719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNER, WM. WELL #: 4 RRCID -> 279422 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 3636 - 3641

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3660) 73293 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
HANCOCK "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158267 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3648 - 3656

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (MIOCENE 2040) 73293 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
STEINMAN, ALFRED WELL #: 3 RRCID -> 179363 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 2076 - 2082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (MIOCENE 3000) 73293 220 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
PYLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224301 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3056 - 3059

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410 #	3082	-0-	-328	-0-	364	1	2718	2	N	-0-					-0-
02	2744 #	2680	-0-	-64	-0-	351	1	2329	2	N	-0-					-0-
03	3131 #	2775	-0-	-356	-0-	377	1	2398	2	N	-0-					-0-
04	3030 #	2022	-0-	-1008	-0-	351	1	1671	2	N	-0-					-0-
05	3131 #	1460	-0-	-1671	-0-	377	1	1083	2	N	-0-					-0-
06	2970 #	1893	-0-	-1077	-0-	377	1	1516	2	N	-0-					-0-
07	2976 #	1551	-0-	-1425	-0-	390	1	1161	2	N	-0-					-0-
08	2790 #	660	-0-	-2130	-0-	660	2			N	-0-					-0-
09	2010 #	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
10	1953 #	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
11	1890 #	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
12	1550 #	13	-0-	-1537	-0-	13	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (SOUTH YEGUA K) 73293 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
BENNER, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 151107 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5612 - 5620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX A-1) 73293 241 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
7Y WELL #: 1 RRCID -> 272722 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8272 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	3060	-0-	-1621	-0-	3013	2	47	9	N	43	180	1	1	8	39
02	3948	X	191	-0-	-3757	-0-	189	2	2	9	N	2					41
03	4371	X	70	-0-	-4301	-0-	70	2			N	-0-					41
04	2970	X	359	-0-	-2611	-0-	359	2			N	-0-					41
05	3069	X	427	-0-	-2642	-0-	427	2			N	-0-					41
06	2970	X	427	-0-	-2543	-0-	427	2			N	-0-					41
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					41
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					41
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					41
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					41
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					41
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 4,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, E. T. WELL #: 7 RRCID -> 101815 COMPL. DATE 09/24/1985 TOTAL DEPTH 14052 PERF. 8373 - 8377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	341	-0-	-31	-0-	24	1	314	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	23	1	326	2	Y	3	2	1			5
							3	9									
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	21	1	343	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
04	330	N	206	-0-	-124	-0-	12	1	191	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
05	403	N	243	-0-	-160	-0-	14	1	225	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
06	360	N	197	-0-	-163	-0-	11	1	185	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	17	1	287	2	Y	3	2	1			5
							3	9									
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	13	1	227	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	16	1	280	2	Y	3	2	1			5
							3	9									
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	17	1	282	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	17	1	270	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
*12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	22	1	312	2	Y	3	4	1			4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

PROVIDENT CITY (WILCOX B) 73293 248 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
BENNER, WM. WELL #: 4 RRCID -> 192568 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8940 - 8944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX W-0) 73293 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
NEUHAUS, E.T. WELL #: 2 RRCID -> 221330 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12285 - 13140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12803 #	9630	-0-	-3173	-0-	9578	2	52	9	N	47					182
02	11103 R	11103	-0-	-0-	-0-	11058	2	45	9	N	41	178	1			45
03	12174 R	12174	-0-	-0-	-0-	12163	2	11	9	N	10					55
04	10936 R	10936	-0-	-0-	-0-	10903	2	33	9	N	30					85
05	12055 R	12055	-0-	-0-	-0-	12013	2	42	9	N	38					123
06	11910 #	11491	-0-	-419	-0-	11439	2	52	9	N	47					170
07	12307 #	11591	-0-	-716	-0-	11539	2	52	9	N	47					217
08	12183 #	7525	-0-	-4658	-0-	7515	2	10	9	N	9	181	1			45
09	11670 #	9052	-0-	-2618	-0-	9030	2	22	9	N	20					65
10	12525 R	12525	-0-	-0-	-0-	12492	2	33	9	N	30					95
*11	11551 R	11551	-0-	-0-	-0-	11494	2	57	9	N	52					147
12	11594 #	10700	-0-	-894	-0-	10628	2	72	9	N	65	178	1			34

TOTAL GAS PROD: 130,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 436

PROVIDENT CITY (WILCOX 7) 73293 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PROVIDENT MINERALS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 198439 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12768 - 12784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14167	X	12245	-0-	-1922	-0-	885	1	11222	2	N	125					305
							138	9									
02	12796	X	11113	-0-	-1683	-0-	777	1	10186	2	N	136	177	1			264
							150	9									
03	14167	X	11556	-0-	-2611	-0-	901	1	10440	2	N	195	361	1			98
							215	9									
04	11970	X	10792	-0-	-1178	-0-	824	1	9860	2	N	98					196
							108	9									
05	12307	X	11329	-0-	-978	-0-	901	1	10329	2	N	90	161	1			125
							99	9									
06	11910	X	11032	-0-	-878	-0-	1065	1	9849	2	N	107					232
							118	9									
07	12307	X	11414	-0-	-893	-0-	958	1	10323	2	N	121	180	1			173
							133	9									
08	11563	X	9051	-0-	-2512	-0-	621	1	8349	2	N	74					247
							81	9									
09	11040	X	10505	-0-	-535	-0-	594	1	9783	2	N	116					363
							128	9									
10	14192	X	14192	-0-	-0-	-0-	811	1	13241	2	N	127	157	1			333
							140	9									
*11	12345	X	12345	-0-	-0-	-0-	800	1	11410	2	N	123					456
							135	9									
*12	13746	X	13746	-0-	-0-	-0-	1045	1	12507	2	N	176	365	1			267
							194	9									

TOTAL GAS PROD: 139,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,488

L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221339 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 12970

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDEN ROD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263204 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14148 - 14594

01	4123	X	4088	-0-	-35	-0-	235	1	3853	2	N	-0-					-0-
02	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	177	1	3421	2	N	-0-					-0-
03	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	215	1	3718	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	3525	-0-	-435	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
05	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3707	-0-	-253	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3708	-0-	-291	-0-	36	1	3672	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	2833	-0-	-1724	-0-	110	1	2723	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	4032	-0-	-378	-0-	94	1	3938	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	4140	-0-	-417	-0-	266	1	3874	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	3688	-0-	-32	-0-	331	1	3357	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	3916	-0-	-238	-0-	350	1	3566	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 7) //CONT.// 73293 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WAGNER OIL COMPANY 891175
HANCOCK "O" WELL #: 1 RRCID -> 189459 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 14174 PERF.12830 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2017 - P/A 06/12/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,500) 73293 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, F. W. WELL #: 1 RRCID -> 003800 COMPL. DATE 09/23/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8450 - 8755

01	1085	N	1015	-0-	-70	-0-	70	1	941	2	Y	4	2	1			9
							4	9									
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	69	1	995	2	Y	3	2	1			10
							3	9									
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	64	1	1048	2	Y	4	5	1			9
							4	9									
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	68	1	1097	2	Y	3	3	1			9
							3	9									
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	70	1	1153	2	Y	4	3	1			10
							4	9									
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	66	1	1069	2	Y	2	2	1			10
							2	9									
07	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	65	1	1060	2	Y	2	3	1			9
							2	9									
08	1240	N	854	-0-	-386	-0-	48	1	805	2	Y	1	3	1			7
							1	9									
09	1140	N	953	-0-	-187	-0-	53	1	899	2	Y	1	3	1			5
							1	9									
10	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	60	1	995	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	62	1	972	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
12	992	N	982	-0-	-10	-0-	63	1	916	2	Y	3	4	1			4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 12,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

NEUHAUS, F. W. WELL #: 2 RRCID -> 003801 COMPL. DATE 12/22/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8558 - 8684

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,500) //CONT.// 73293 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
NEUHAUS, F. W. WELL #: 3 RRCID -> 003802 COMPL. DATE 06/19/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8590 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	105	1	1409	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
02	1400	N	1122	-0-	-278	-0-	73	1	1046	2	Y	3	2	1			5
							3	9									
03	1550	N	1492	-0-	-58	-0-	86	1	1402	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
04	1470	N	1306	-0-	-164	-0-	76	1	1227	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	76	1	1246	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
06	1440	N	1328	-0-	-112	-0-	77	1	1250	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	79	1	1291	2	Y	3	2	1			5
							3	9									
08	1333	N	1013	-0-	-320	-0-	57	1	955	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	85	1	1441	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	91	1	1504	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	85	1	1324	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
12	1488	N	1460	-0-	-28	-0-	95	1	1362	2	Y	3	4	1			4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 16,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600) 73293 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
BONORDEN-CLARK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003803 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8629 - 8686

01	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	1193	2	N	-0-		180
02	504	N	179	-0-	-325	-0-	179	2	N	-0-		180
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2	N	-0-		180
04	1140	N	837	-0-	-303	-0-	837	2	N	-0-		180
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2	N	-0-		180
06	1470	N	813	-0-	-657	-0-	813	2	N	-0-		180
07	868	N	378	-0-	-490	-0-	378	2	N	-0-		180
08	1023	N	34	-0-	-989	-0-	34	2	N	-0-		180
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-		180
10	372	N	151	-0-	-221	-0-	151	2	N	-0-		180
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-		180
*12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-		180

TOTAL GAS PROD: 6,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600) //CONT.// 73293 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 003808 COMPL. DATE 06/10/1949 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8570 - 8598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279 N	244	-0-	-35	-0-	17	1	224	2	Y	3	2	1			4
						3	9									
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	18	1	255	2	Y	3	2	1			5
						3	9									
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	17	1	288	2	Y	4	5	1			4
						4	9									
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	18	1	290	2	Y	3	3	1			4
						3	9									
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	19	1	313	2	Y	4	3	1			5
						4	9									
06	300 N	298	-0-	-2	-0-	17	1	279	2	Y	2	3	1			4
						2	9									
07	310 N	287	-0-	-23	-0-	16	1	268	2	Y	3	2	1			5
						3	9									
08	341 N	226	-0-	-115	-0-	13	1	212	2	Y	1	2	1			4
						1	9									
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	293	2	Y	3	2	1			5
						3	9									
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	17	1	283	2	Y	4	5	1			4
						4	9									
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	17	1	270	2	Y	5	4	1			5
						6	9									
12	310 N	302	-0-	-8	-0-	19	1	280	2	Y	3	4	1			4
						3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 003809 COMPL. DATE 10/08/1948 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8623 - 8728

01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	27	1	364	2	Y	16	18	1			28
						18	9									
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	19	1	273	2	Y	5	3	1			30
						6	9									
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	27	1	450	2	Y	4	5	1			29
						4	9									
04	300 N	156	-0-	-144	-0-	9	1	146	2	Y	1	2	1			28
						1	9									
05	310 N	218	-0-	-92	-0-	13	1	204	2	Y	1	3	1			26
						1	9									
06	300 N	105	-0-	-195	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					26
07	155 N	50	-0-	-105	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					26
08	217 N	10	-0-	-207	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					26
09	120 N	78	-0-	-42	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					26
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	219	2	Y	-0-					26
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	265	2	Y	-0-					26
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 2,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600) //CONT.// 73293 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 003810 COMPL. DATE 04/03/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8604 - 8690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8325 X	8325	-0-	-0-	-0-	566	1	7559	2	Y	182	93	1			143
						200	9									
02	9455 X	9455	-0-	-0-	-0-	606	1	8692	2	Y	143	107	1			179
						157	9									
03	8251 X	8251	-0-	-0-	-0-	466	1	7621	2	Y	149	201	1			127
						164	9									
04	6750 X	5572	-0-	-1178	-0-	316	1	5133	2	Y	112	98	1			141
						123	9									
05	6975 X	5214	-0-	-1761	-0-	295	1	4835	2	Y	76	91	1			126
						84	9									
06	6750 X	6521	-0-	-229	-0-	369	1	6009	2	Y	130	100	1			156
						143	9									
07	6975 X	6679	-0-	-296	-0-	375	1	6153	2	Y	137	99	1			194
						151	9									
08	6975 X	5207	-0-	-1768	-0-	290	1	4863	2	Y	49	107	1			136
						54	9									
09	6510 X	5984	-0-	-526	-0-	324	1	5508	2	Y	138	104	1			170
						152	9									
10	6727 X	6514	-0-	-213	-0-	360	1	5956	2	Y	180	220	1			130
						198	9									
11	7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	443	1	6903	2	Y	126	146	1			110
						139	9									
*12	8171 X	8171	-0-	-0-	-0-	521	1	7501	2	Y	135	151	1			94
						149	9									

TOTAL GAS PROD: 83,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,557

PROVIDENT CITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003812 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 8505 - 8694

01	7831 X	7831	-0-	-0-	-0-	541	1	7221	2	Y	63	48	1			76
						69	9									
02	6456 X	6456	-0-	-0-	-0-	417	1	5975	2	Y	58	45	1			89
						64	9									
03	9107 X	9107	-0-	-0-	-0-	520	1	8500	2	Y	79	103	1			65
						87	9									
04	8794 X	8794	-0-	-0-	-0-	507	1	8217	2	Y	64	48	1			81
						70	9									
05	8811 X	8811	-0-	-0-	-0-	502	1	8223	2	Y	78	59	1			100
						86	9									
06	8738 X	8738	-0-	-0-	-0-	503	1	8194	2	Y	37	48	1			89
						41	9									
07	8617 X	8617	-0-	-0-	-0-	492	1	8060	2	Y	59	48	1			100
						65	9									
08	9114 X	7362	-0-	-1752	-0-	412	1	6913	2	Y	34	52	1			82
						37	9									
09	8790 X	8618	-0-	-172	-0-	482	1	8067	2	Y	63	50	1			95
						69	9									
10	9092 X	9092	-0-	-0-	-0-	522	1	8509	2	Y	55	88	1			62
						61	9									
11	8730 X	1858	-0-	-6872	-0-	112	1	1746	2	Y	-0-					62
12	8897 X	1442	-0-	-7455	-0-	94	1	1348	2	Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 86,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 590

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,800) 73293 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
TRAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 126973 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8622 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1947	-0-	-223	-0-	364	1	1577	2	N	5					42
							6	9									
02	1960	X	1520	-0-	-440	-0-	351	1	1165	2	N	4					46
							4	9									
03	2046	X	1816	-0-	-230	-0-	377	1	1433	2	N	5					51
							6	9									
04	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	364	1	1665	2	N	6					57
							7	9									
05	1953	X	1809	-0-	-144	-0-	377	1	1429	2	N	3					60
							3	9									
06	1890	X	1550	-0-	-340	-0-	377	1	1169	2	N	4					64
							4	9									
07	2108	X	2104	-0-	-4	-0-	390	1	1708	2	N	5					69
							6	9									
08	2108	X	1171	-0-	-937	-0-	286	1	881	2	N	4					73
							4	9									
09	2040	X	1419	-0-	-621	-0-	299	1	1117	2	N	3					76
							3	9									
10	2108	X	1709	-0-	-399	-0-	299	1	1407	2	N	3					79
							3	9									
11	2040	X	1805	-0-	-235	-0-	364	1	1438	2	N	3					82
							3	9									
12	2108	X	1649	-0-	-459	-0-	234	1	1413	2	N	2					84
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 20,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,000) 73293 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
BENNER, WM. WELL #: 1 RRCID -> 003833 COMPL. DATE 12/07/1949 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8864 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	167	-0-	-81	-0-	12	1	154	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	27	1	383	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	20	1	324	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
04	150	N	7	-0-	-143	-0-	1	2	6	9	Y	5	3	1			4
05	465	N	11	-0-	-454	-0-	7	2	4	9	Y	4	3	1			5
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	2	3	1			4
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	3	2	1			5
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	2	3	1			4
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	2	1	165	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	24	1	522	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	212	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,000) //CONT.// 73293 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
ROUSE, FAY WELL #: 1 RRCID -> 003834 COMPL. DATE 08/28/1949 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8890 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	18	1	240	2	Y	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	18	1	255	2	Y	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	17	1	277	2	Y	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	16	1	264	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	17	1	279	2	Y	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	16	1	259	2	Y	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	16	1	264	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	219	-0-	-60	-0-	12	1	207	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	240	-0-	-30	-0-	13	1	227	2	Y	-0-					-0-
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	18	1	290	2	Y	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	19	1	288	2	Y	-0-					-0-
*12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	21	1	303	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUSE, FAY WELL #: 2 RRCID -> 003835 COMPL. DATE 02/22/1953 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8910 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2540	-0-	-591	-0-	177	1	2359	2	Y	4	12	1			19
							4	9									
02	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	167	1	2391	2	Y	20	13	1			26
							22	9									
03	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	165	1	2693	2	Y	16	21	1			21
							18	9									
04	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	163	1	2644	2	Y	21	16	1			26
							23	9									
05	2852	X	2725	-0-	-127	-0-	156	1	2554	2	Y	14	15	1			25
							15	9									
06	2790	X	2550	-0-	-240	-0-	147	1	2392	2	Y	10	12	1			23
							11	9									
07	2914	X	2908	-0-	-6	-0-	166	1	2725	2	Y	15	12	1			26
							17	9									
08	2914	X	2024	-0-	-890	-0-	114	1	1907	2	Y	3	9	1			20
							3	9									
09	2820	X	2796	-0-	-24	-0-	154	1	2627	2	Y	14	12	1			22
							15	9									
10	2914	X	2795	-0-	-119	-0-	157	1	2604	2	Y	31	31	1			22
							34	9									
11	2820	X	2473	-0-	-347	-0-	148	1	2301	2	Y	22	19	1			25
							24	9									
12	2914	X	2473	-0-	-441	-0-	160	1	2304	2	Y	8	15	1			18
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 31,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,500) 73293 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS-SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 188882 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 9515 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	116	-0-	-535	-0-	8	1	108	2	N	-0-					50
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	95	1	1357	2	N	-0-					50
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	-0-					50
04	120	N	66	-0-	-54	-0-	4	1	62	2	N	-0-					50
05	1612	N	49	-0-	-1563	-0-	3	1	46	2	N	-0-					50
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	2	N	-0-					50
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-					50
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	N	-0-					50
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	2	N	-0-					50
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	N	-0-					50
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	2	1	28	2	N	-0-					50
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 2,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,500) //CONT.// 73293 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
NEUHAUS-SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 192120 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 9540 - 9550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	187	-0-	187	187	11	1	176	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	178	-0-	178	365	10	1	168	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	365	-0-	365	730	21	1	344	2	N	-0-					-0-
*08	809	79	-0-	-730	-0-	4	1	75	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 9970) 73293 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BABER WELL #: 1 RRCID -> 135076 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 14959 PERF. 9978 - 10010

01	9765 #	8163	-0-	-1602	-0-	466	1	7641	2	N	51				193
						56	9								
02	8088 R	8088	-0-	-0-	-0-	395	1	7627	2	N	60	180	1		73
						66	9								
03	8090 R	8090	-0-	-0-	-0-	440	1	7617	2	N	30				103
						33	9								
04	7818 R	7818	-0-	-0-	-0-	7779	2	39	9	N	35				138
05	7469 R	7469	-0-	-0-	-0-	7430	2	39	9	N	35				173
06	8670 #	5685	-0-	-2985	-0-	5646	2	39	9	N	35	183	1		25
07	8959 #	7155	-0-	-1804	-0-	69	1	7066	2	N	18				43
						20	9								
08	8091 #	5816	-0-	-2275	-0-	224	1	5579	2	N	12				55
						13	9								
09	7830 #	6983	-0-	-847	-0-	162	1	6810	2	N	10				65
						11	9								
10	8410 R	8410	-0-	-0-	-0-	540	1	7867	2	N	3				68
						3	9								
*11	8053 R	8053	-0-	-0-	-0-	722	1	7331	2	N	-0-				68
*12	8948 R	8948	-0-	-0-	-0-	799	1	8149	2	N	-0-				68

TOTAL GAS PROD: 90,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

PROVIDENT CITY (WILCOX 10800) 73293 511 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
HANCOCK "H" WELL #: 2 RRCID -> 257223 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 14218 PERF.10884 - 10896

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 10800) //CONT.// 73293 511 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PATARA OIL & GAS LLC 643251
REXER-TUSA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266314 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10944 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					48
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					48
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,500) 73293 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220696 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14431 PERF.11760 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	771	1	1022	2	N	-0-					-0-
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	669	1	966	2	N	-0-					-0-
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	630	1	1051	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	913	-0-	-827	-0-	913	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	902	-0-	-896	-0-	902	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	948	-0-	-672	-0-	948	2			N	-0-					-0-
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	368	1	789	2	N	-0-					-0-
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	241	1	660	2	N	-0-					-0-
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	300	1	884	2	N	-0-					-0-
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	370	1	810	2	N	-0-					-0-
*11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	380	1	833	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	380	1	822	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) 73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HARTT G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14025 PERF.12612 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) //CONT.// 73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 15 RRCID -> 256520 COMPL. DATE 05/02/2010 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12100 - 12115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
REXER WELL #: 1 RRCID -> 259252 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11680 - 12526

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			38
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			38
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TMR EXPLORATION, INC. 834097
TUSA, T. S. JR. WELL #: 1 RRCID -> 170003 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11511 - 11521

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) //CONT.// 73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK GU 1 WELL #: 1R RRCID -> 232304 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12006 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3305	-0-	-973	-0-	283	1	3022	3	N	-0-					193
02	3696	X	3013	-0-	-683	-0-	264	1	2749	3	N	-0-					193
03	3999	X	3413	-0-	-586	-0-	210	1	3203	3	N	-0-					193
04	3540	X	3273	-0-	-267	-0-	154	1	3119	3	N	-0-					193
05	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	359	1	3188	3	N	-0-					193
06	3300	X	3006	-0-	-294	-0-	463	1	2512	3	N	28					221
							31	9									
07	3410	X	3055	-0-	-355	-0-	439	1	2615	3	N	1	133	1			89
							1	9									
08	3534	X	2298	-0-	-1236	-0-	306	1	1992	3	N	-0-					89
09	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	186	1	3568	3	N	-0-					89
10	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	227	1	4647	3	N	41					130
							45	9									
11	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	326	1	4211	3	N	-0-					130
*12	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	194	1	3741	3	N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 42,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,000) 73293 522 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
N.P.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190261 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 14610 PERF.11974 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19182	X	19182	-0-	-0-	-0-	1101	1	18064	2	N	15					161
							17	9									
02	15981	X	15981	-0-	-0-	-0-	786	1	15187	2	N	7					168
							8	9									
03	17177	X	17177	-0-	-0-	-0-	938	1	16239	2	N	-0-					168
04	15245	X	15245	-0-	-0-	-0-	15245	2			N	-0-					168
05	15169	X	15169	-0-	-0-	-0-	15169	2			N	-0-					168
06	18570	X	14214	-0-	-4356	-0-	14214	2			N	-0-					168
07	17701	X	14033	-0-	-3668	-0-	136	1	13896	2	N	1					169
							1	9									
08	17174	X	10515	-0-	-6659	-0-	406	1	10109	2	N	-0-					169
09	15240	X	13175	-0-	-2065	-0-	306	1	12869	2	N	-0-					169
10	15159	X	14219	-0-	-940	-0-	913	1	13304	2	N	2					171
							2	9									
11	14220	X	13194	-0-	-1026	-0-	1183	1	12011	2	N	-0-					171
12	14043	X	13078	-0-	-965	-0-	1168	1	11910	2	N	-0-					171

TOTAL GAS PROD: 175,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK GU #2 WELL #: 1 RRCID -> 223226 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11900 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,100) 73293 523 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
ROUSE, FAY WELL #: 4 RRCID -> 169799 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 13018 PERF.12119 - 12167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	464					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	464					Y	-0-					-0-
03	464 X	-0-	-0-	-464	-0-					Y	-0-					-0-
04	450 X	18	-0-	-432	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
05	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	147	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	2	Y	-0-					-0-
10	147	-0-	-0-	-147	-0-					Y	-0-					-0-
11	147	-0-	-0-	-147	-0-					Y	-0-					-0-
12	147	-0-	-0-	-147	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 169244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.12242 - 12272

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,500) 73293 526 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
HANCOCK -I- WELL #: 1 RRCID -> 088467 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12471 - 12509

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,500) //CONT.// 73293 526 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. //CONT.// 161671
HANCOCK ESTATE "B" WELL #: 2 RRCID -> 163129 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 15697 PERF.12752 - 12762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441 X	2907	-0-	-534 B	-0-	670	1	2237	2	N	-0-					-0-
02	3248 X	2789	-0-	-459 B	-0-	546	1	2243	2	N	-0-					-0-
03	3472 X	3344	-0-	-128 B	-0-	668	1	2676	2	N	-0-					-0-
04	3210 X	2882	-0-	-328 B	-0-	649	1	2233	2	N	-0-					-0-
05	3317 X	2575	-0-	-742 B	-0-	566	1	2009	2	N	-0-					-0-
06	3240 X	1165	-0-	-2075 B	-0-	58	1	1107	2	N	-0-					-0-
07	3348 X	2355	-0-	-993 B	-0-	102	1	2253	2	N	-0-					-0-
08	3348 X	1948	-0-	-1400 B	-0-	107	1	1841	2	N	-0-					-0-
09	2880 X	1903	-0-	-977 B	-0-	95	1	1808	2	N	-0-					-0-
10	2805 X	2805	-0-	-0- B	-0-	115	1	2690	2	N	-0-					-0-
11	2675 X	2675	-0-	-0- B	-0-	123	1	2552	2	N	-0-					-0-
*12	2640 X	2640	-0-	-0- B	-0-	132	1	2508	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 13000) 73293 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
NEUHAUS, E. T. WELL #: 2 RRCID -> 181921 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12652 - 13140

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTT G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192162 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14025 PERF.13410 - 13494

01	5239 X	5140	-0-	-99	-0-	5140	2			Y	-0-					74
02	DLQ G-10	3990	-0-	3990	3990	84	1	3894	2	Y	11	79	1			6
						12	9									
03	DLQ G-10	4643	-0-	4643	8633	250	1	4386	2	Y	6					12
						7	9									
04	DLQ G-10	1093	-0-	1093	9726	1081	2	12	9	Y	11					23
05	DLQ G-10	4519	-0-	4519	14245	4504	2	15	9	Y	14					37
06	18767 X	4522	-0-	-14245	-0-	4504	2	18	9	Y	16					53
07	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4491	2	15	9	Y	14					67
08	4402 X	3408	-0-	-994	-0-	3397	2	11	9	Y	10					77
09	4260 X	3602	-0-	-658	-0-	3591	2	11	9	Y	10					87
10	4402 X	4181	-0-	-221	-0-	4170	2	11	9	Y	10					97
11	4260 X	3885	-0-	-375	-0-	3874	2	11	9	Y	10					107
12	4402 X	4110	-0-	-292	-0-	4102	2	8	9	Y	7					114

TOTAL GAS PROD: 47,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

PROVIDENT CITY (WILCOX 13000) //CONT.// 73293 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NORTH PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 2 RRCID -> 255266 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 14312 PERF.13212 - 13242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	220	-0-	-28	-0-	13	1	207	2	N	-0-					-0-
02	224	N	197	-0-	-27	-0-	10	1	187	2	N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	2	N	-0-					-0-
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					-0-
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	2	1	203	2	N	-0-					-0-
08	217	N	160	-0-	-57	-0-	6	1	154	2	N	-0-					-0-
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	5	1	198	2	N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	2	N	-0-					-0-
*11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	19	1	194	2	N	-0-					-0-
*12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	25	1	256	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT MINERALS GU WELL #: 2 RRCID -> 280478 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13140 - 13190

01	9176	X	4070	-0-	-5106	-0-	298	1	3772	2	N	-0-					-0-
02	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	239	1	3126	2	N	-0-					-0-
03	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	266	1	3082	2	N	15	11	1			4
							17	9									
04	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	224	1	2673	2	N	20					24
							22	9									
05	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	226	1	2596	2	N	17	23	1			18
							19	9									
06	3930	X	2650	-0-	-1280	-0-	259	1	2391	2	N	-0-					18
07	3720	X	2508	-0-	-1212	-0-	213	1	2294	2	N	1	7	1			12
							1	9									
08	3379	X	1830	-0-	-1549	-0-	125	1	1681	2	N	22					34
							24	9									
09	2910	X	2903	-0-	-7	-0-	165	1	2723	2	N	14					48
							15	9									
10	2852	X	2436	-0-	-416	-0-	141	1	2295	2	N	-0-	36	1			12
11	2640	X	2344	-0-	-296	-0-	153	1	2181	2	N	9					21
							10	9									
12	3007	X	2359	-0-	-648	-0-	182	1	2177	2	N	-0-	8	1			13

TOTAL GAS PROD: 33,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

PROVIDENT CITY (WILCOX 13700) 73293 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PROVIDENT MINERALS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163829 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13402 - 13486

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 13,800) 73293 533 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183121 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13531 - 13578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	290	1	4765	2	N	-0-			-0-
02	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	209	1	4044	2	N	-0-			-0-
03	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	265	1	4581	2	N	-0-			-0-
04	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-			-0-
05	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2			N	-0-			-0-
06	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2			N	-0-			-0-
07	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	45	1	4635	2	N	-0-			-0-
08	4185 X	3605	-0-	-580	-0-	139	1	3466	2	N	-0-			-0-
09	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	108	1	4557	2	N	-0-			-0-
10	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	329	1	4790	2	N	-0-			-0-
*11	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	426	1	4330	2	N	-0-			-0-
*12	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	434	1	4429	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190667 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 13638

01	6572 X	5913	-0-	-659	-0-	340	1	5573	2	N	-0-			-0-
02	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	259	1	5008	2	N	-0-			-0-
03	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	317	1	5489	2	N	-0-			-0-
04	5730 X	5178	-0-	-552	-0-	5178	2			N	-0-			-0-
05	5921 X	5232	-0-	-689	-0-	5232	2			N	-0-			-0-
06	5730 X	5003	-0-	-727	-0-	5003	2			N	-0-			-0-
07	5828 X	4533	-0-	-1295	-0-	44	1	4489	2	N	-0-			-0-
08	5797 X	3476	-0-	-2321	-0-	134	1	3342	2	N	-0-			-0-
09	5190 X	4558	-0-	-632	-0-	106	1	4452	2	N	-0-			-0-
10	5239 X	4780	-0-	-459	-0-	307	1	4473	2	N	-0-			-0-
11	5010 X	4579	-0-	-431	-0-	410	1	4169	2	N	-0-			-0-
12	4712 X	4687	-0-	-25	-0-	419	1	4268	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 14,000) 73293 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 156186 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 14080 PERF.13690 - 13740

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 14,000) //CONT.// 73293 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANCOCK GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 221079 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13830 - 13846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13020 X	958	-0-	-12062	-0-	82	1	876	3	N	-0-					2
02	10864 X	494	-0-	-10370	-0-	43	1	451	3	N	-0-					2
03	11935 X	9228	-0-	-2707	-0-	567	1	8661	3	N	-0-					2
04	15737 X	15737	-0-	-0-	-0-	740	1	14997	3	N	-0-					2
05	15137 X	15137	-0-	-0-	-0-	1533	1	13604	3	N	-0-					2
06	10576 X	10576	-0-	-0-	-0-	1645	1	8930	3	N	1					3
						1	9									
07	12121 X	11048	-0-	-1073	-0-	1588	1	9460	3	N	-0-	2	1			1
08	12121 X	7886	-0-	-4235	-0-	1049	1	6837	3	N	-0-					1
09	11730 X	10191	-0-	-1539	-0-	505	1	9686	3	N	-0-					1
10	12121 X	11810	-0-	-311	-0-	549	1	11261	3	N	-0-					1
11	12496 X	12496	-0-	-0-	-0-	898	1	11598	3	N	-0-					1
*12	13376 X	13376	-0-	-0-	-0-	661	1	12715	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 118,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PROVIDENT CITY (WILCOX 14800 SD) 73293 545 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK, EVA RUTH WELL #: 1 RRCID -> 186323 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14855 - 14916

01	14229 X	13936	-0-	-293	-0-	1193	1	12743	3	N	-0-					-0-
02	12848 X	12848	-0-	-0-	-0-	1127	1	11721	3	N	-0-					-0-
03	14329 X	14329	-0-	-0-	-0-	881	1	13448	3	N	-0-					-0-
04	12690 X	12178	-0-	-512	-0-	573	1	11605	3	N	-0-					-0-
05	13113 X	12022	-0-	-1091	-0-	1218	1	10804	3	N	-0-					-0-
06	12690 X	12498	-0-	-192	-0-	1944	1	10554	3	N	-0-					-0-
07	13113 X	12599	-0-	-514	-0-	1811	1	10788	3	N	-0-					-0-
08	13113 X	10157	-0-	-2956	-0-	1351	1	8806	3	N	-0-					-0-
09	12510 X	8606	-0-	-3904	-0-	426	1	8180	3	N	-0-					-0-
10	12927 X	8478	-0-	-4449	-0-	394	1	8084	3	N	-0-					-0-
11	12510 X	8329	-0-	-4181	-0-	599	1	7730	3	N	-0-					-0-
12	12586 X	12128	-0-	-458	-0-	599	1	11529	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK, EVA RUTH WELL #: 2 RRCID -> 187540 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14901 - 14975

01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	N	-0-					-0-
02	84 N	69	-0-	-15	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
03	93 N	63	-0-	-30	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-					-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	11	1	62	3	N	-0-					-0-
07	155 N	72	-0-	-83	-0-	10	1	62	3	N	-0-					-0-
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	10	1	64	3	N	-0-					-0-
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
10	62 N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	N	-0-					-0-
*12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 16,300) 73293 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK, JOHN W. SR. WELL #: 1 RRCID -> 182556 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16325 - 13350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1581 X	1372	-0-	-209	-0-	117	1	1255	3	N	-0-			-0-
02	1428 X	1195	-0-	-233	-0-	105	1	1090	3	N	-0-			-0-
03	1550 X	1100	-0-	-450	-0-	68	1	1032	3	N	-0-			-0-
04	1500 X	1059	-0-	-441	-0-	50	1	1009	3	N	-0-			-0-
05	1550 X	1118	-0-	-432	-0-	113	1	1005	3	N	-0-			-0-
06	1320 X	1201	-0-	-119	-0-	187	1	1014	3	N	-0-			-0-
07	1333 X	1122	-0-	-211	-0-	161	1	961	3	N	-0-			-0-
08	1116 X	745	-0-	-371	-0-	99	1	646	3	N	-0-			-0-
09	1200 X	639	-0-	-561	-0-	32	1	607	3	N	-0-			-0-
10	1240 X	515	-0-	-725	-0-	24	1	491	3	N	-0-			-0-
11	1200 X	504	-0-	-696	-0-	36	1	468	3	N	-0-			-0-
12	1116 X	875	-0-	-241	-0-	43	1	832	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (YEGUA) 73293 560 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
HOBBS, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 250628 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5629 - 5631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1581 #	1129	-0-	-452	-0-	1129	2			N	-0-			-0-
02	1428 #	1163	-0-	-265	-0-	1163	2			N	-0-			-0-
03	1581 #	1105	-0-	-476	-0-	1105	2			N	-0-			-0-
04	1320 #	1118	-0-	-202	-0-	1118	2			N	-0-			-0-
05	1364 #	1085	-0-	-279	-0-	1085	2			N	-0-			-0-
06	1260 #	993	-0-	-267	-0-	993	2			N	-0-			-0-
07	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-			-0-
08	1085 N	618	-0-	-467	-0-	618	2			N	-0-			-0-
09	990 N	675	-0-	-315	-0-	675	2			N	-0-			-0-
10	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-			-0-
11	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-			-0-
*12	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L) 73293 584 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
TRAYLOR, A.V. WELL #: 9 RRCID -> 139511 COMPL. DATE 07/08/1991 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 5496 - 5514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	361	-0-	-11	-0-	25	1	336	2	Y	-0-			-0-
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	29	1	412	2	Y	-0-			-0-
03	403 N	380	-0-	-23	-0-	22	1	358	2	Y	-0-			-0-
04	360 N	351	-0-	-9	-0-	20	1	331	2	Y	-0-			-0-
05	465 N	424	-0-	-41	-0-	25	1	399	2	Y	-0-			-0-
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	23	1	379	2	Y	-0-			-0-
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	25	1	412	2	Y	-0-			-0-
08	434 N	360	-0-	-74	-0-	20	1	340	2	Y	-0-			-0-
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	23	1	397	2	Y	-0-			-0-
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	30	1	492	2	Y	-0-			-0-
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	26	1	406	2	Y	-0-			-0-
12	434 N	412	-0-	-22	-0-	27	1	385	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L-2) 73293 586 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, F. W. WELL #: 3 RRCID -> 137493 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 5628 - 5635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L-Z EAST) 73293 589 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, F. W. WELL #: 4 RRCID -> 161515 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5506 - 5729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (YEGUA N, WEST) 73293 642 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, F. W. WELL #: 15 RRCID -> 184643 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5802 - 5821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					83
02	839 N	839	-0-	-0-	-0-	51	1	729	2	N	54					137
						59	9									
03	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	103	1	1679	2	N	-0-	38	1			99
04	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	160	1	2597	2	N	38					137
						42	9									
05	3100 N	3342	-0-	242	242	191	1	3126	2	N	23					160
						25	9									
06	3000 N	2815	-0-	-185	57	163	1	2652	2	N	-0-	143	1			17
07	2480 N	2409	-0-	-71	-0-	138	1	2271	2	N	-0-					17
08	2480	1548	-0-	-932	-0-	87	1	1461	2	N	-0-					17
09	2400	2248	-0-	-152	-0-	124	1	2107	2	N	15					32
						17	9									
10	2480	2185	-0-	-295	-0-	122	1	2018	2	N	41					73
						45	9									
11	2400	1708	-0-	-692	-0-	103	1	1605	2	N	-0-					73
12	2418 #	1680	-0-	-738	-0-	108	1	1557	2	N	14					87
						15	9									

TOTAL GAS PROD: 23,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

PROVIDENT CITY (YEGUA -P-) 73293 680 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
NEUHAUS, F.W.. WELL #: 2 RRCID -> 281447 COMPL. DATE 12/22/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (YEGUA -P-) //CONT.// 73293 680 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
TRAYLOR-MILLER WELL #: 2 RRCID -> 194124 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6078 - 6083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	4514	-0-	-260	-0-	310	1	4145	2	N	54	171	1			21
						59	9									
02	4332	4332	-0-	-0-	-0-	277	1	3987	2	N	62					83
						68	9									
03	4774	4434	-0-	-340	-0-	252	1	4112	2	N	64					147
						70	9									
04	4620	4024	-0-	-596	-0-	230	1	3731	2	N	57	170	1			34
						63	9									
05	4774	4226	-0-	-548	-0-	239	1	3915	2	N	65					99
						72	9									
06	4620	4037	-0-	-583	-0-	230	1	3744	2	N	57					156
						63	9									
07	4774	4208	-0-	-566	-0-	240	1	3938	2	N	27					183
						30	9									
08	4433 #	3236	-0-	-1197	-0-	180	1	3027	2	N	26	176	1			33
						29	9									
09	4080 #	3437	-0-	-643	-0-	188	1	3202	2	N	43					76
						47	9									
10	4295 R	4295	-0-	-0-	-0-	241	1	3993	2	N	55					131
						61	9									
11	4481 R	4481	-0-	-0-	-0-	267	1	4159	2	N	50					181
						55	9									
*12	4436 R	4436	-0-	-0-	-0-	284	1	4087	2	N	59	178	1			62
						65	9									

TOTAL GAS PROD: 49,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 619

PROVIDENT CITY (YEGUA Y-1) 73293 719 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
WALTERS, DOROTHY WELL #: 4 RRCID -> 282717 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5369 - 5374

05	0	695	-0-	695	695	40	1	655	2	N	-0-					-0-
06	2839	3166	-0-	327	1022	183	1	2983	2	N	-0-					-0-
07	5177	3729	-0-	-1448	-0-	214	1	3515	2	N	-0-					-0-
08	5177	2935	-0-	-2242	-0-	163	1	2736	2	N	33					33
						36	9									
09	5010	3886	-0-	-1124	-0-	216	1	3670	2	N	-0-					33
10	5177	4199	-0-	-978	-0-	238	1	3942	2	N	17					50
						19	9									
11	0 W	4159	-0-	4159	4159	250	1	3888	2	N	19					69
						21	9									
12	0 W	2838	-0-	2838	6997	184	1	2648	2	N	5					74
						6	9									

TOTAL GAS PROD: 25,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

PROVIDENT CITY (YEGUA 5400) 73293 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PROPERTY PRODUCING CO. 681462
HARTT, J. WELL #: 1 RRCID -> 089037 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 5302 - 5308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (YEGUA 5700) 73293 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, F. W. WELL #: 15 RRCID -> 283105 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5671 - 5675

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	7075	NO RPT	-0-	-7075	-0-			N	NO RPT			-0-
04	8490	NO RPT	-0-	-8490	-0-			N	NO RPT			-0-
05	8773	NO RPT	-0-	-8773	-0-			N	NO RPT			-0-
06	8490	NO RPT	-0-	-8490	-0-			N	NO RPT			-0-
07	8773	NO RPT	-0-	-8773	-0-			N	NO RPT			-0-
08	8773	NO RPT	-0-	-8773	-0-			N	NO RPT			-0-
09	8490	NO RPT	-0-	-8490	-0-			N	NO RPT			-0-
10	8773	NO RPT	-0-	-8773	-0-			N	NO RPT			-0-
11	8490	NO RPT	-0-	-8490	-0-			N	NO RPT			-0-
12	8773	NO RPT	-0-	-8773	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (YEGUA 5770) 73293 820 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
WALTERS, DOROTHY WELL #: 4-C RRCID -> 152258 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5730 - 5734

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (2150) 73293 847 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
WALTERS, DOROTHY WELL #: 3 RRCID -> 178245 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 2204 - 2238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (2400) 73293 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CAMOIL, INC. 127449
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 135474 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2478 - 2490

01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN WELL #: 1A RRCID -> 140819 COMPL. DATE 12/19/1991 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2464 - 2468

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (3960, EAST) 73293 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
DOW WELL #: 3 RRCID -> 268467 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 4296 - 4316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (4000, EAST) 73293 913 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CAMOIL, INC. 127449
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 154194 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 4317 PERF. 3920 - 3933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4592				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (5800) 73293 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, F. W. WELL #: 11D RRCID -> 062062 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 3985 - 4172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (5800) //CONT.// 73293 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
WALTERS, DOROTHY WELL #: 4-T RRCID -> 152259 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5887 - 5892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS) 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MILLER-ALLEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184594 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14077 - 14624

01	4898 X	3469	-0-	-1429	-0-	199	1	3270	2	N	-0-			-0-
02	4144 X	2713	-0-	-1431	-0-	133	1	2580	2	N	-0-			-0-
03	3720 X	2955	-0-	-765	-0-	161	1	2794	2	N	-0-			-0-
04	3360 X	2690	-0-	-670	-0-	2690	2			N	-0-			-0-
05	3472 X	2810	-0-	-662	-0-	2810	2			N	-0-			-0-
06	3360 X	2555	-0-	-805	-0-	2555	2			N	-0-			-0-
07	3007 X	2835	-0-	-172	-0-	27	1	2808	2	N	-0-			-0-
08	2945 X	2089	-0-	-856	-0-	81	1	2008	2	N	-0-			-0-
09	2730 X	2587	-0-	-143	-0-	60	1	2527	2	N	-0-			-0-
10	2821 X	2321	-0-	-500	-0-	149	1	2172	2	N	-0-			-0-
11	2730 X	1731	-0-	-999	-0-	155	1	1576	2	N	-0-			-0-
12	2821 X	1969	-0-	-852	-0-	176	1	1793	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E.P.C. G U 1A WELL #: 1 RRCID -> 188312 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 15662 PERF.15434 - 15449

01	17093 X	17093	-0-	-0-	-0-	982	1	16111	2	N	-0-			-0-
02	15698 X	15698	-0-	-0-	-0-	773	1	14925	2	N	-0-			-0-
03	17073 X	17073	-0-	-0-	-0-	932	1	16141	2	N	-0-			-0-
04	15266 X	15266	-0-	-0-	-0-	15266	2			N	-0-			-0-
05	16329 X	16329	-0-	-0-	-0-	16329	2			N	-0-			-0-
06	16830 X	15859	-0-	-971	-0-	15859	2			N	-0-			-0-
07	17391 X	16068	-0-	-1323	-0-	155	1	15913	2	N	-0-			-0-
08	17081 X	12240	-0-	-4841	-0-	473	1	11767	2	N	-0-			-0-
09	15870 X	15109	-0-	-761	-0-	351	1	14758	2	N	-0-			-0-
10	16971 X	16971	-0-	-0-	-0-	1090	1	15881	2	N	-0-			-0-
*11	16315 X	16315	-0-	-0-	-0-	1462	1	14853	2	N	-0-			-0-
*12	16466 X	16466	-0-	-0-	-0-	1471	1	14995	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 190,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)//CONT.// 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
E.P.C. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 196997 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15060 - 15574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E.P.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222486 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 17477 PERF.15060 - 17375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18569	X	15205	-0-	-3364	-0-	874	1	14331	2	N	-0-			-0-
02	13364	X	13364	-0-	-0-	-0-	658	1	12706	2	N	-0-			-0-
03	13119	X	13119	-0-	-0-	-0-	716	1	12403	2	N	-0-			-0-
04	12486	X	12486	-0-	-0-	-0-	12486	2			N	-0-			-0-
05	13889	X	13889	-0-	-0-	-0-	13889	2			N	-0-			-0-
06	14700	X	13530	-0-	-1170	-0-	13530	2			N	-0-			-0-
07	14787	X	14051	-0-	-736	-0-	136	1	13915	2	N	-0-			-0-
08	13888	X	11063	-0-	-2825	-0-	427	1	10636	2	N	-0-			-0-
09	13530	X	8974	-0-	-4556	-0-	208	1	8766	2	N	-0-			-0-
10	14043	X	12332	-0-	-1711	-0-	792	1	11540	2	N	-0-			-0-
11	13590	X	13305	-0-	-285	-0-	1192	1	12113	2	N	-0-			-0-
*12	14077	X	14077	-0-	-0-	-0-	1258	1	12819	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 155,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 16 RRCID -> 231135 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11824 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	729	1	967	2	N	-0-			-0-
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	626	1	904	2	N	-0-			-0-
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	570	1	950	2	N	-0-			-0-
04	1650	N	825	-0-	-825	-0-	825	2			N	-0-			-0-
05	1705	N	842	-0-	-863	-0-	842	2			N	-0-			-0-
06	1470	N	796	-0-	-674	-0-	796	2			N	-0-			-0-
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	332	1	710	2	N	-0-			-0-
08	837	N	820	-0-	-17	-0-	219	1	601	2	N	-0-			-0-
09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	250	1	736	2	N	-0-			-0-
10	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	330	1	721	2	N	-0-			-0-
*11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	320	1	702	2	N	-0-			-0-
12	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	320	1	692	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)//CONT.// 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEUHAUS, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 236103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10930 - 10935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEVENBAR RESOURCES, LLC 767838
DICKSON, R. FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 225644 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 17220 PERF.13124 - 13130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY, NE. (FRIO 3550) 73296 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
STEINMAN, ALFRED WELL #: 2 RRCID -> 258809 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 3308 - 3310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	85 R	6	-0-	-79	-0-	1	1	5	2	N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	N	-0-			-0-
*12	865 N	865	-0-	-0-	-0-	55	1	810	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY, NE (3050) 73296 224 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
RAU, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 207948 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 2052 - 2074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	102	1	1192	2	N	-0-			-0-
02	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	95	1	1169	2	N	-0-			-0-
03	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	85	1	1217	2	N	-0-			-0-
04	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	90	1	1275	2	N	-0-			-0-
05	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	140	1	2018	2	N	-0-			-0-
06	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	121	1	1821	2	N	-0-			-0-
07	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	107	1	1645	2	N	-0-			-0-
08	2170 N	1376	-0-	-794	-0-	84	1	1292	2	N	-0-			-0-
09	1950 N	1409	-0-	-541	-0-	84	1	1325	2	N	-0-			-0-
10	1767 N	1537	-0-	-230	-0-	91	1	1446	2	N	-0-			-0-
11	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	90	1	1420	2	N	-0-			-0-
*12	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	96	1	1428	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEINMAN WELL #: 6 RRCID -> 282712 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 3974 PERF. 2940 - 2943

05	1880	1463	-0-	-417	-0-	95	1	1368	2	N	-0-			-0-
06	2820	2241	-0-	-579	-0-	139	1	2102	2	N	-0-			-0-
07	2914	3238	-0-	324	324	198	1	3040	2	N	-0-			-0-
08	2914	2914	-0-	-0-	324	178	1	2736	2	N	-0-			-0-
09	2820	2984	-0-	164	488	177	1	2807	2	N	-0-			-0-
*10	2914	3774	-0-	860	1348	224	1	3550	2	N	-0-			-0-
*11	0 W	3599	-0-	3599	4947	214	1	3385	2	N	-0-			-0-
*12	9257	3612	-0-	-5645	-0-	229	1	3383	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY, NE. (3390) 73296 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
DOWELL, M. E. WELL #: 4 RRCID -> 273045 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 4262 PERF. 3566 - 3612

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY, NE. (3390) //CONT.// 73296 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
STEINMAN WELL #: 6 RRCID -> 247726 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3452 - 3454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMBLER (MIGURA) 74389 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DARTEX ENERGY CORPORATION 201208
MUSSELMAN RANCHES, INC. WELL #: 1 RRCID -> 170612 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14175 - 14195

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSSELMAN RANCHES, INC. WELL #: 2 RRCID -> 174128 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14696 PERF.12542 - 14040

01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					123
02	243	X	243	-0-	-0-	-0-	48	1	195	2	N	-0-					123
03	155	X	148	-0-	-7	-0-	38	1	110	2	N	-0-					123
04	120	X	37	-0-	-83	-0-	9	1	28	2	N	-0-					123
05	279	X	62	-0-	-217	-0-	62	2			N	-0-					123
06	270	X	59	-0-	-211	-0-	59	1			N	-0-					123
07	279	X	33	-0-	-246	-0-	27	1	6	2	N	-0-					123
08	155	X	23	-0-	-132	-0-	23	1			N	-0-					123
09	60	X	53	-0-	-7	-0-	53	1			N	-0-					123
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					123
11	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					123
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					123

TOTAL GAS PROD: 658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIRENA (Y- 5) 74422 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HAMMIT PETROLEO 350618
ALLEN, B. WELL #: RRCID -> 129253 COMPL. DATE 03/12/1988 TOTAL DEPTH 5098 PERF. 4936 - 4940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2004

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAROCO 526610
ALLEN, B. WELL #: 3 G RRCID -> 003848 COMPL. DATE 11/19/1960 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 4937 - 4940

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN, B. WELL #: 1 RRCID -> 136947 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5450 - 5456

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIRENA (Y- 5) //CONT.// 74422 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
FERRELL "A" WELL #: A 9 RRCID -> 206758 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4903 - 4908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIRENA (Y-15A) 74422 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MAROCO 526610
ALLEN, B. WELL #: 3 E RRCID -> 003849 COMPL. DATE 11/27/1960 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5686 - 5689

01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
FERRELL, I. WELL #: A 9 RRCID -> 203156 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5097 - 5101

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIRENA, N. (PETTUS) 74424 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
SPRADLEY, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 050159 COMPL. DATE 02/24/1971 TOTAL DEPTH 5101 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMERINA, SW. (D-80) 74429 020 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
REYNOLDS, MARY A. WELL #: 40 RRCID -> 181724 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 3727 - 3733

01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	166	2	25	9	Y	23				51
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	92	2	44	9	Y	40	35	1		56
03	124	N	69	-0-	-55	-0-	26	2	43	9	Y	39	69	1		26
04	120	N	88	-0-	-32	-0-	47	2	41	9	Y	37	34	1		29
05	124	N	67	-0-	-57	-0-	45	2	22	9	Y	20				49
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	89	2	50	9	Y	45	67	1		27
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	36	2	46	9	Y	42	33	1		36
08	DLQ G-10		89	-0-	89	89	43	2	46	9	Y	42	32	1		46
09	DLQ G-10		58	-0-	58	147	17	2	41	9	Y	37	33	1		50
10	DLQ G-10		41	-0-	41	188	22	2	19	9	Y	17	37	1		30
11	198	N	10	-0-	-188	-0-	9	2	1	9	Y	1	1	1		30
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	19	2	20	9	Y	18	18	1		30

TOTAL GAS PROD: 1,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

RAMIRENA, SW (JACKSON STRAY) 74429 099 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
MCCASLIN, CHARLES L. WELL #: 18-D RRCID -> 158260 COMPL. DATE 01/24/1981 TOTAL DEPTH 5865 PERF. N/A

01	1302	N	977	-0-	-325	-0-	965	2	12	9	Y	11				25
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	988	2	22	9	Y	20	17	1		28
03	1178	N	882	-0-	-296	-0-	861	2	21	9	Y	19	34	1		13
04	960	N	897	-0-	-63	-0-	876	2	21	9	Y	19	17	1		15
05	1116	N	884	-0-	-232	-0-	874	2	10	9	Y	9				24
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	992	2	26	9	Y	24	34	1		14
07	930	N	879	-0-	-51	-0-	857	2	22	9	Y	20	16	1		18
08	DLQ G-10		1084	-0-	1084	1084	1062	2	22	9	Y	20	15	1		23
09	DLQ G-10		1012	-0-	1012	2096	991	2	21	9	Y	19	17	1		25
10	DLQ G-10		441	-0-	441	2537	431	2	10	9	Y	9	19	1		15
11	2700	N	163	-0-	-2537	-0-	162	2	1	9	Y	1	1	1		15
12	1054	N	497	-0-	-557	-0-	477	2	20	9	Y	18	18	1		15

TOTAL GAS PROD: 9,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

RAMIRENA, SW.(SEC. B, JACKSON 3) 74429 297 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
REYNOLDS, MARY A. WELL #: 21 RRCID -> 159823 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4743 - 4753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	40	-0-	40	40	40	2		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	26	-0-	26	66	26	2		Y	-0-			-0-
*12	83 X	17	-0-	-66	-0-	17	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIRENA, SW. (YEGUA #2 SD.) 74429 726 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
REYNOLDS, MARY A. WELL #: 31 D RRCID -> 080410 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5126 - 5134

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS, MARY A. WELL #: 36 RRCID -> 098691 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5093 - 5096

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIRENA, SW(YEGUA 4, SEG. C) 74429 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
REYNOLDS, MARY A. WELL #: 25 RRCID -> 182543 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5481 - 5518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2		Y	-0-			-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		Y	-0-			-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		Y	-0-			-0-
04	120 N	90	-0-	-30	-0-	90	2		Y	-0-			-0-
05	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	2		Y	-0-			-0-
06	120 N	70	-0-	-50	-0-	70	2		Y	-0-			-0-
07	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	75	-0-	75	75	75	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	75				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	10	-0-	10	85	10	2		Y	-0-			-0-
11	103 N	18	-0-	-85	-0-	18	2		Y	-0-			-0-
*12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIRENA, SW. (YEGUA 7, SEG B-1) 74429 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
MCCASLIN, C. L. WELL #: 24-F RRCID -> 147032 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5590 - 5594

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY 74891 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SYDSON ENERGY, INC. 833587
RAY, GEORGE A. WELL #: 1 RRCID -> 121232 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3431 - 3444

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY //CONT.// 74891 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SYDSON ENERGY, INC. //CONT.// 833587
RAY, GEORGE A. WELL #: 2 RRCID -> 131576 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 3544 PERF. 3439 - 3453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY) 74901 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SYDSON ENERGY, INC. 833587
BOOTHE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257633 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3423 - 3502

01	1984 X	1676	-0-	-308	-0-	1676	2			N	-0-					190
02	1792 X	1251	-0-	-541	-0-	1194	2	57	9	N	52	170	1			72
03	1705 X	1497	-0-	-208	-0-	1475	2	22	9	N	20					92
04	1650 X	1280	-0-	-370	-0-	1244	2	36	9	N	33					125
05	1705 X	1066	-0-	-639	-0-	1066	2			N	-0-					125
06	1620 X	556	-0-	-1064	-0-	556	2			N	-0-					125
07	1488 X	584	-0-	-904	-0-	584	2			N	-0-					125
08	1488 X	843	-0-	-645	-0-	843	2			N	-0-					125
09	1290 X	618	-0-	-672	-0-	601	2	17	9	N	15					140
10	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	1382	2	66	9	N	60	169	1			31
11	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					31
*12	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 13,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

WALTON WELL #: 1 RRCID -> 263092 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3066 - 3526

01	507 X	507	-0-	-0-	-0-	358	2	149	9	N	135	182	1			142
02	364 X	303	-0-	-61	-0-	202	2	101	9	N	92	181	1			53
03	527 X	399	-0-	-128	-0-	267	2	132	9	N	120					173
04	510 X	261	-0-	-249	-0-	233	2	28	9	N	25	168	1			30
05	527 X	269	-0-	-258	-0-	211	2	58	9	N	53					83
06	480 X	271	-0-	-209	-0-	271	2			N	-0-					83
07	403 X	162	-0-	-241	-0-	162	2			N	-0-					83
08	403 X	205	-0-	-198	-0-	205	2			N	-0-					83
09	418 X	418	-0-	-0-	-0-	256	2	162	9	N	147	170	1			60
10	279 X	197	-0-	-82	-0-	179	2	18	9	N	16					76
11	385 X	385	-0-	-0-	-0-	356	2	29	9	N	26					102
12	434 X	140	-0-	-294	-0-	140	2			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 3,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 614

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY) //CONT.// 74901 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SYDSON ENERGY, INC. //CONT.// 833587
JAMES STAPLES, JR. WELL #: 1 RRCID -> 265533 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3157 - 3637

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON WELL #: 2 RRCID -> 265536 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 3697 PERF. 2830 - 3550

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					78
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					79
03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					79
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	414	2	37	9	N	34					113
05	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					113
06	720 N	710	-0-	-10	-0-	510	2	200	9	N	182	168	1			127
07	545 N	545	-0-	-0-	-0-	468	2	77	9	N	70	177	1			20
08	620 N	617	-0-	-3	-0-	500	2	117	9	N	106					126
09	720 N	516	-0-	-204	-0-	450	2	66	9	N	60					186
10	679 N	679	-0-	-0-	-0-	654	2	25	9	N	23	171	1			38
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	641	2	162	9	N	147	171	1			14
*12	815 N	815	-0-	-0-	-0-	629	2	186	9	N	169	169	1			14

TOTAL GAS PROD: 6,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 811

RUBOTTOM WELL #: 1 RRCID -> 265661 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3426 - 3460

01	310 X	136	-0-	-174	-0-	118	2	18	9	N	16					87
02	288 X	288	-0-	-0-	-0-	168	2	120	9	N	109	175	1			21
03	310 X	200	-0-	-110	-0-	158	2	42	9	N	38					59
04	300 X	208	-0-	-92	-0-	135	2	73	9	N	66					125
05	310 X	217	-0-	-93	-0-	106	2	111	9	N	101	166	1			60
06	300 X	121	-0-	-179	-0-	79	2	42	9	N	38					98
07	310 X	218	-0-	-92	-0-	133	2	85	9	N	77					175
08	217 X	191	-0-	-26	-0-	143	2	48	9	N	44	174	1			45
09	210 X	91	-0-	-119	-0-	48	2	43	9	N	39					84
10	217 X	70	-0-	-147	-0-	58	2	12	9	N	11					95
11	305 X	305	-0-	-0-	-0-	185	2	120	9	N	109	178	1			26
*12	263 X	263	-0-	-0-	-0-	185	2	78	9	N	71					97

TOTAL GAS PROD: 2,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 719

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY) //CONT.// 74901 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SYDSON ENERGY, INC. //CONT.// 833587
TULSITA RAY WELL #: 94 RRCID -> 275680 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 2964 - 3330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 X	212	-0-	-5	-0-	212	2		N	-0-			30
02	672 X	274	-0-	-398	-0-	274	2		N	-0-			30
03	744 X	609	-0-	-135	-0-	609	2		N	-0-			30
04	720 X	342	-0-	-378	-0-	342	2		N	-0-			30
05	403 X	85	-0-	-318	-0-	85	2		N	-0-			30
06	600 X	45	-0-	-555	-0-	45	2		N	-0-			30
07	620 X	194	-0-	-426	-0-	194	2		N	-0-			30
08	620 X	4	-0-	-616	-0-	4	2		N	-0-			30
09	330 X	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			30
10	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			30
11	180 X	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			30
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: 1,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY-WILCOX (LULING) 74947 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
STAUSS, IDA ET AL UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 003860 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7764 - 7770

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY-WILCOX (MASSIVE 1ST) 74947 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
STAUSS, IDA ET AL UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 003865 COMPL. DATE 11/02/1960 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8038 - 8042

01	3100 X	1064	-0-	-2036	-0-	1064	2		N	-0-			-0-
02	2800 X	2410	-0-	-390	-0-	2410	2		N	-0-			-0-
03	2914 X	2584	-0-	-330	-0-	2584	2		N	-0-			-0-
04	2670 X	2234	-0-	-436	-0-	2234	2		N	-0-			-0-
05	2666 N	1801	-0-	-865	-0-	1801	2		N	-0-			-0-
06	2490 N	511	-0-	-1979	-0-	511	2		N	-0-			-0-
07	3037 N	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2		N	-0-			-0-
08	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2		N	-0-			-0-
09	510 N	69	-0-	-441	-0-	69	2		N	-0-			-0-
10	3038 N	2243	-0-	-795	-0-	2243	2		N	-0-			-0-
11	3000 N	3376	-0-	376	376	3376	2		N	-0-			-0-
*12	987 N	611	-0-	-376	-0-	611	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY-WILCOX (WALTON MASSIVE) 74947 852 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
STAUSS, IDA ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 003867 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8148 - 8154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2		N	-0-			-0-
02	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2		N	-0-			-0-
03	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2		N	-0-			-0-
04	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
05	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2		N	-0-			-0-
06	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2		N	-0-			-0-
07	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2		N	-0-			-0-
08	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2		N	-0-			-0-
09	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2		N	-0-			-0-
10	93 N	24	-0-	-69 B	-0-	24	2		N	-0-			-0-
11	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2		N	-0-			-0-
12	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CBCB&G UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121518 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8170 - 8180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119	2		N	-0-			-0-
02	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2		N	-0-			-0-
03	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123	2		N	-0-			-0-
04	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2		N	-0-			-0-
05	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2		N	-0-			-0-
06	120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118	2		N	-0-			-0-
07	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115	2		N	-0-			-0-
08	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122	2		N	-0-			-0-
09	120 N	83	-0-	-37 B	-0-	83	2		N	-0-			-0-
10	124 N	88	-0-	-36 B	-0-	88	2		N	-0-			-0-
11	120 N	87	-0-	-33 B	-0-	87	2		N	-0-			-0-
*12	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REA-GOL (13300 SD) 75028 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
STOCKTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241167 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 15540 PERF.13320 - 13356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 #	65	-0-	-28	-0-	65	2		N	-0-			-0-
02	112 #	67	-0-	-45	-0-	67	2		N	-0-			-0-
03	124 #	74	-0-	-50	-0-	74	2		N	-0-			-0-
04	120 #	96	-0-	-24	-0-	96	2		N	-0-			-0-
05	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
06	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
07	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
08	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
09	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
10	93 #	87	-0-	-6	-0-	87	2		N	-0-			-0-
11	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
12	93 #	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REA-GOL (13800 SD) 75028 720 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
BATEY-POWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211683 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13895 - 13950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
02	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
03	92 X	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
04	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
05	96 X	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
06	99 X	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
07	99 X	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
08	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
09	97 X	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
10	93 X	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-			-0-
11	90 X	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
12	93 X	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDMAR (HOCKLEY D) 75463 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
AMERICAN SHORELINE, INC. 019365
YORK WELL #: 2-C RRCID -> 198930 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 3768 PERF. 2863 - 2865

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (GRIFFITH D) 75612 048 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225897 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5464 - 5474

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (KWA SAND) 75612 052 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, M. WELL #: 2D RRCID -> 189411 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3652 - 3658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (1675) 75612 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: B 2D RRCID -> 183403 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 1724 - 1727

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOX, W. J. "A" WELL #: A 40 RRCID -> 207253 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1747 - 1765

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (1675) //CONT.// 75612 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT-ROSE WELL #: 2 RRCID -> 262874 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 1710 - 1716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. J. FOX 'A' WELL #: 44 RRCID -> 272721 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 1704 - 1711

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (2480) 75612 168 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: H133 RRCID -> 173335 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 2434 - 2438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	1413	-0-	1413	1413	1338	1	75	3	N	-0-			-0-
07	3656 R	2243	-0-	-1413	-0-	1993	1	250	3	N	-0-			-0-
08	2775 R	2775	-0-	-0-	-0-	2426	1	349	3	N	-0-			-0-
09	1410 #	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-			-0-
10	2232 #	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-			-0-
11	2700 #	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-			-0-
12	2790 #	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (2600) 75612 192 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: 62 H RRCID -> 146091 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 2613 - 2614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (3300) 75612 288 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
G. & M. ENERGY COMPANY 292290
ROBERT HEARD GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 106953 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 3417 PERF. 3350 - 3355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (3940) 75612 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
W. J. FOX 'A' WELL #: 20 RRCID -> 273209 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3961 - 3967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (4700) 75612 516 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
W. J. FOX 'A' WELL #: 16 RRCID -> 272306 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 5934 PERF. 4792 - 4799

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (4900) 75612 552 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, M "B" WELL #: 1 RRCID -> 114263 COMPL. DATE 05/28/1984 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 4912 - 4915

01	713 #	514	-0-	-199	-0-	514	2	N	-0-		53
02	588 #	270	-0-	-318	-0-	270	2	N	-0-		53
03	589 #	348	-0-	-241	-0-	348	2	N	-0-		53
04	510 #	397	-0-	-113	-0-	397	2	N	-0-		53
05	527 #	368	-0-	-159	-0-	368	2	N	-0-		53
06	510 #	262	-0-	-248	-0-	262	2	N	-0-		53
07	403 #	265	-0-	-138	-0-	265	2	N	-0-		53
08	403 #	180	-0-	-223	-0-	180	2	N	-0-		53
09	390 #	275	-0-	-115	-0-	275	2	N	-0-		53
10	372 #	63	-0-	-309	-0-	63	2	N	-0-		53
11	270 #	20	-0-	-250	-0-	20	2	N	-0-		53
12	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		53

TOTAL GAS PROD: 2,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (5000) 75612 576 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FOX, W. J. WELL #: RRCID -> 003898 COMPL. DATE 05/08/1961 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 4999 - 5009

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (5500) 75612 624 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: B 2F RRCID -> 159376 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5516 - 5522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (6100) 75612 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, MIGUELITA WELL #: 8 RRCID -> 200166 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6051 - 6056

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (6220) 75612 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, MIGUELITA WELL #: 4 RRCID -> 185226 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6202 - 6210

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
W. J. FOX 'A' WELL #: 42 RRCID -> 274975 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6100 - 6228

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/11/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (6300) 75612 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
G. & M. ENERGY COMPANY 292290
HEARD WELL #: 2 RRCID -> 086341 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6389 - 6395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (6300 A) 75612 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, MIGUELITA WELL #: 2 RRCID -> 132936 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6237 - 6239

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCANIO, MIGUELITA WELL #: 29 RRCID -> 280122 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6325 - 6336

01	5642 X	2874	-0-	-2768	-0-	2850	2	24	9	Y	22	14	1			13
02	4508 X	3079	-0-	-1429	-0-	3075	2	4	9	Y	4	14	1			3
03	3720 X	3163	-0-	-557	-0-	3163	2			Y	-0-	3	1			-0-
04	3330 X	411	-0-	-2919	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
05	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					-0-
06	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-					-0-
07	3410 X	430	-0-	-2980	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
08	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
09	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
10	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
11	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

REFUGIO-FOX (6600) 75612 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, MIGUELITA WELL #: 10 RRCID -> 207964 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6552 - 6555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5260	2	7	9	Y	6	8	1			8
02	4564	X	3974	-0-	-590	-0-	3938	2	36	9	Y	33	34	1			7
03	5549	X	3481	-0-	-2068	-0-	3434	2	47	9	Y	43	36	1			14
04	5370	X	3090	-0-	-2280	-0-	3073	2	17	9	Y	15	22	1			7
05	5549	X	2083	-0-	-3466	-0-	2083	2			Y	-0-	4	1			3
06	5100	X	946	-0-	-4154	-0-	946	2			Y	-0-	3	1			-0-
07	4402	X	1053	-0-	-3349	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
08	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
09	3090	X	748	-0-	-2342	-0-	748	2			Y	-0-					-0-
10	2077	X	1770	-0-	-307	-0-	1762	2	8	9	Y	7	4	1			3
*11	1020	X	606	-0-	-414	-0-	553	2	53	9	Y	48	18	1			33
12	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 23,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

MIGUELITA SCANIO WELL #: 20 RRCID -> 244399 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6608 - 6611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	424	2	118	9	Y	107	177	1			60
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	405	2	173	9	Y	157	112	1			105
03	682	N	286	-0-	-396	-0-	251	2	35	9	Y	32	92	1			45
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1213	2	351	9	Y	319	237	1			127
05	3100	N	3951	-0-	851	851	3070	2	881	9	Y	801	766	1			162
06	3000	N	3165	-0-	165	1016	2425	2	740	9	Y	673	687	1			148
07	3100	N	3584	-0-	484	1500	2850	2	734	9	Y	667	730	1			85
08	4663	X	3163	-0-	-1500	-0-	2628	2	535	9	Y	486	301	1			270
09	3810	X	1933	-0-	-1877	-0-	1909	2	24	9	Y	22	220	1			72
10	3937	X	55	-0-	-3882	-0-	55	2			Y	-0-	49	1			23
*11	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-	14	1			9
12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 18,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,264

MIGUELITA SCANIO WELL #: 14 RRCID -> 269669 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6604 - 6607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	97	-0-	-6165	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
02	3528	X	-0-	-0-	-3528	-0-					Y	-0-					-0-
03	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1641	2	8	9	Y	7	5	1			2
04	1350	X	418	-0-	-932	-0-	411	2	7	9	Y	6	5	1			3
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	1	1	1			-0-
07	775	X	32	-0-	-743	-0-	31	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	27	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	5	2	10	9	Y	9	6	1			3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 2,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

REFUGIO-FOX (6600) //CONT.// 75612 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
W. J. FOX 'A' WELL #: 50 RRCID -> 271692 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 6826 - 6838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	DLQ G-10	9151	-0-	9151	9151	5846	1	480	2	N	-0-					-0-
						2825	3									
12	DLQ G-10	1856	-0-	1856	11007	1283	1	19	2	N	-0-					-0-
						554	3									

TOTAL GAS PROD: 11,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (6750) 75612 960 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, MIGUELITA WELL #: 16 RRCID -> 233636 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6744 - 6748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736 #	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	246	2	179	9	Y	163	106	1			57
05	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	829	2	1462	9	Y	1329	1144	1			242
06	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	753	2	1111	9	Y	1010	1030	1			222
07	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	499	2	862	9	Y	784	901	1			105
08	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	594	2	502	9	Y	456	296	1			265
09	1380 N	1247	-0-	-133	-0-	541	2	706	9	Y	642	683	1			224
10	1364 N	652	-0-	-712	-0-	100	2	552	9	Y	502	504	1			222
*11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	66	2	424	9	Y	385	384	1			223
12	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					223

TOTAL GAS PROD: 9,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,271

REFUGIO HEARD (1600) 75626 114 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
COX & COX PRODUCTION CO. 183232
HYNES, JAMIE -C- WELL #: 3 RRCID -> 068968 COMPL. DATE 10/11/1976 TOTAL DEPTH 6586 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO HEARD (4500) 75626 342 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
REA, W. L. WELL #: 4 RRCID -> 003912 COMPL. DATE 08/11/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4515 - 4518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO HEARD (4600) 75626 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
WYRICK & HUGHES 945880
SHELLY, T. P. WELL #: 7 RRCID -> 003914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4584 - 4588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO HEARD (5600) 75626 722 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
RYALS WELL #: 1 RRCID -> 255828 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5883 - 5887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO HEARD (5600) //CONT.// 75626 722 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
CLR GAUGING CORP. 161338
HEARD, A. W. J. WELL #: 2 RRCID -> 063576 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5578 - 5584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO HEARD (5700) 75626 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HEARD WELL #: 4 RRCID -> 244403 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5619 - 5628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO HEARD (6200) 75626 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HEARD WELL #: 2 RRCID -> 229847 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6104 - 6109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO HEARD (6200) //CONT.// 75626 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
HEARD WELL #: 3 RRCID -> 234731 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6125 - 6134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO HYNES (6400) 75640 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
MIGUELITA SCANIO WELL #: 33 RRCID -> 282743 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6431 - 6533

01	0 W	-0-	-0-	-0-	3027				Y	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	3027				Y	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	3027				Y	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	3027				Y	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	3027				Y	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	3027				Y	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	3027				Y	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	3027				Y	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	3027				Y	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	3027				Y	-0-			-0-
11	0 W	840	-0-	840	3867	840	2		Y	-0-			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	3867				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO NEW (1100) 75654 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P. H. WELL #: 16 RRCID -> 150985 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 1080 - 1090

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO NEW (1450) 75654 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P. H. WELL #: 62 RRCID -> 064959 COMPL. DATE 12/29/1975 TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO NEW (1900) 75654 066 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
LAMBERT, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 066561 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P. H. WELL #: 47 RRCID -> 052529 COMPL. DATE 04/28/1972 TOTAL DEPTH 6218 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO NEW (1900) //CONT.// 75654 066 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
38 OIL & GAS, L.L.C. //CONT.// 953768
ROOKE, P.H. WELL #: 21 RRCID -> 126381 COMPL. DATE 09/14/1987 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 1809 - 1820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROOKE, P. H. WELL #: 43 RRCID -> 142788 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 1824 - 1834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO NEW (2000) 75654 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
HYNES, PHIL WELL #: A 1 RRCID -> 061074 COMPL. DATE 07/11/1974 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO NEW (2000) //CONT.// 75654 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P. H. WELL #: 48 RRCID -> 221412 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 2120 - 2128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO, NEW (2450) 75654 117 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P. H. WELL #: 17 RRCID -> 147018 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 2453 - 2462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO, NEW (3220) 75654 135 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P. H. WELL #: 15 RRCID -> 063675 COMPL. DATE 07/30/1975 TOTAL DEPTH 4936 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO NEW (3600) 75654 198 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P. H. WELL #: 24 RRCID -> 220070 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 3595 - 3605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO NEW (4850) 75654 396 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P.H. WELL #: 60 RRCID -> 152490 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 4815 - 4824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO OLD 75668 001 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
BAYOU COMPANY, THE 058858
RYALS, JOHN ESTATE -A- WELL #: P 1 RRCID -> 106040 COMPL. DATE 09/17/1986 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 4373 - 4400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO OLD //CONT.// 75668 001 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
EAGLEFORD OPERATING, INC. 238468
O'BRIEN, J.J. WELL #: A 1 RRCID -> 135473 COMPL. DATE 09/11/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5826 - 5830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMERALD OIL & GAS LC 250964
OBRIEN, J. J. WELL #: RRCID -> 225547 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5434 - 5446

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANCE, S.R. 881498
STRAUCH, GEORGE EST. WELL #: 1 RRCID -> 051187 COMPL. DATE 09/06/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO OLD (V-3) 75668 045 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
EAGLEFORD OPERATING, INC. 238468
RYALS, PEARSON EST. WELL #: 1 RRCID -> 003957 COMPL. DATE 10/07/1960 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5035 - 5039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWER, PHIL WELL #: 10 RRCID -> 037517 COMPL. DATE 09/12/1965 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 4699 - 4713

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO OLD (1750) 75668 180 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
JETGAS COMPANY 432113
REA, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 030933 COMPL. DATE 07/18/1963 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1702 - 1706

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO OLD (2400) 75668 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
LAMBERT, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 063138 COMPL. DATE 07/05/1974 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 2490 - 2495

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO OLD (3400) 75668 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
STARRETT, C. E. 816000
RYALS, N. J. WELL #: 11 RRCID -> 034434 COMPL. DATE 07/25/1964 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3528 - 3534

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYRICK & HUGHES 945880
RYALS, SHELLY WELL #: 7 RRCID -> 003953 COMPL. DATE 05/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3466 - 3470

01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO OLD (4800) 75668 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
EAGLEFORD OPERATING, INC. 238468
O'BRIEN, J J WELL #: 2 RRCID -> 247288 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 4957 - 4961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO OLD (5300) 75668 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
TREVINO WELL #: 1 RRCID -> 177961 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5294 - 5300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO OLD (5600) 75668 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
EAGLEFORD OPERATING, INC. 238468
POWERS WELL #: 3 RRCID -> 003960 COMPL. DATE 03/09/1953 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5734 - 5748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO OLD (5600) //CONT.// 75668 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
EAGLEFORD OPERATING, INC. //CONT.// 238468
RYALS ESTATE -P- WELL #: 5 RRCID -> 037001 COMPL. DATE 07/28/1965 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 5684 - 5686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO OLD (6300) 75668 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
MIGUELITA SCANIO WELL #: 36 RRCID -> 281284 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6554 - 6557

01	8835	5666	-0-	-3169	-0-	5624	2	42	9	Y	38	30	1			30
02	7980	4126	-0-	-3854	-0-	4118	2	8	9	Y	7	31	1			6
03	5766 #	2473	-0-	-3293	-0-	2473	2			Y	-0-	6	1			-0-
04	5580 #	4229	-0-	-1351	-0-	4229	2			Y	-0-					-0-
05	5766 #	749	-0-	-5017	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
06	5490 #	279	-0-	-5211	-0-	275	2	4	9	Y	4	3	1			1
07	4557 #	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	4230 #	72	-0-	-4158	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
10	744 #	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
11	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

EAGLEFORD OPERATING, INC. 238468
RYALS -A- WELL #: 2 RRCID -> 003967 COMPL. DATE 06/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6262 - 6270

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO OLD (6550 FRIO) 75668 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SHAY WELL #: 1 RRCID -> 221898 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7782 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	291	2	596	9	N	542	447	1			220
02	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	270	2	486	9	N	442	573	1			89
03	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	282	2	558	9	N	507	398	1			198
04	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	308	2	597	9	N	543	622	1			119
05	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	262	2	513	9	N	466	513	1			72
06	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	255	2	536	9	N	487	391	1			168
07	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	230	2	410	9	N	373	359	1			182
08	589	N	573	-0-	-16 B	-0-	211	2	362	9	N	329	376	1			135
09	570	N	342	-0-	-228 B	-0-	115	2	227	9	N	206	199	1			142
10	589	N	534	-0-	-55 B	-0-	62	2	472	9	N	429	411	1			160
*11	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	27	2	417	9	N	379	338	1			201
12	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					201

TOTAL GAS PROD: 7,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,703

SCANIO, MIGUELITA WELL #: 18 RRCID -> 234584 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6590 - 6594

01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		3778	-0-	3778 B	3778	3778	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1044	-0-	1044 B	4822	1044	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		236	-0-	236 B	5058	236	2			Y	-0-					-0-
09	5802	X	744	-0-	-5058 B	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
10	412	X	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
11	3780	X	193	-0-	-3587 B	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
12	1054	X	NO RPT	-0-	-1054 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REICHERT (FRIO 3040) 75708 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CORE E & P CORP. 178381
WENDEL, ALONZO ET UX WELL #: 2A RRCID -> 145896 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3061 - 3066

01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REICHERT (FRIO 3530) 75708 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CORE E & P CORP. 178381
WENDEL, ALONZO ET UX WELL #: 1 RRCID -> 146730 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3538 - 3541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REICHERT (MIOCENE 1800) 75708 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CORE E & P CORP. 178381
PREISS, PRESTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 123026 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 1825 - 1829

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESTON PREISS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 145927 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1824 - 1830

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REIFFERT (YEGUA 5600) 75745 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
REIFFERT "D" WELL #: 4 RRCID -> 214750 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5528 - 5578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123 #	3064	-0-	-1059	-0-	132	1	2925	2	N	6					67
						7	9									
02	3724 #	3404	-0-	-320	-0-	162	1	3234	2	N	7					74
						8	9									
03	4123 #	3610	-0-	-513	-0-	168	1	3417	2	N	23					97
						25	9									
04	3870 #	3695	-0-	-175	-0-	174	1	3491	2	N	27					124
						30	9									
05	3782 #	3410	-0-	-372	-0-	168	1	3235	2	N	6					130
						7	9									
06	3660 #	3569	-0-	-91	-0-	174	1	3386	2	N	8					138
						9	9									
07	3877 R	3877	-0-	-0-	-0-	180	1	3683	2	N	13					151
						14	9									
08	3840 R	3840	-0-	-0-	-0-	186	1	3640	2	N	13					164
						14	9									
09	3690 #	3643	-0-	-47	-0-	180	1	3463	2	N	-0-					164
10	3875 #	3593	-0-	-282	-0-	174	1	3411	2	N	7	141	1			30
						8	9									
11	3750 #	3439	-0-	-311	-0-	168	1	3249	2	N	20					50
						22	9									
12	3875 #	2586	-0-	-1289	-0-	108	1	2472	2	N	5					55
						6	9									

TOTAL GAS PROD: 41,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

RENGER (WILCOX 7900) 75947 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SMOTHERS WELL #: 1 RRCID -> 213290 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 12842 PERF. 7928 - 8255

01 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENGER (WILCOX 10300) 75947 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
JAMEX, INC. 429659
JESSE KLIMITCHEK WELL #: 1 RRCID -> 282266 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 14800 PERF.10570 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	485	-0-	485	10043	72	1	413	2	N	-0-					1
02	0	W	2333	-0-	2333	12376	429	1	1904	2	N	-0-					1
03	0	W	706	-0-	706	13082	301	1	405	2	N	-0-					1
04	0	W	61	-0-	61	13143	26	1	35	2	N	-0-					1
05	0	W	-0-	-0-	-0-	13143					N	1					2
06	0	W	1	-0-	1	13144	1	2			N	-0-					2
07	0	W	-0-	-0-	-0-	13144					N	1					3
08	7218		-0-	-0-	-7218	5926					N	2					5
09	5926	R	-0-	-0-	-5926	-0-					N	3					8
10	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	5					13
11	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	6					19
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 3,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MERIT ENERGY COMPANY 561136
KLIMITCHEK G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 278668 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 14950 PERF.11560 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENGER (WILCOX 12600) 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC 301273
KLM WELL #: 1 RRCID -> 278880 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11512 - 11525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14291 X	13128	-0-	-1163 B	-0-	2015	1	10221	2	N	811	1081	1			119
						892	9									
02	11673 X	11673	-0-	-0- B	-0-	1820	1	9082	2	N	701	710	1			110
						771	9									
03	12480 X	12480	-0-	-0- B	-0-	2015	1	9664	2	N	728	532	1			306
						801	9									
04	11558 X	11558	-0-	-0- B	-0-	1950	1	8894	2	N	649	850	1			105
						714	9									
05	11780 X	11515	-0-	-265 B	-0-	2025	1	8783	2	N	643	513	1			235
						707	9									
06	11400 X	10553	-0-	-847 B	-0-	1950	1	7962	2	N	583	530	1	2	8	286
						641	9									
07	11780 X	10455	-0-	-1325 B	-0-	2015	1	7817	2	N	566	715	1			137
						623	9									
08	11780 X	8949	-0-	-2831 B	-0-	2015	1	6407	2	N	479	349	1			267
						527	9									
09	11400 X	8021	-0-	-3379 B	-0-	1950	1	5611	2	N	418	538	1			147
						460	9									
10	11501 X	10088	-0-	-1413 B	-0-	2015	1	7473	2	N	545	545	1			147
						600	9									
11	10560 X	9767	-0-	-793 B	-0-	1950	1	7234	2	N	530	538	1	2	8	137
						583	9									
12	10447 X	7952	-0-	-2495 B	-0-	539	1	6835	2	N	525	353	1			309
						578	9									

TOTAL GAS PROD: 126,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,178

JAMEX, INC. 429659
JESSE KLIMITCHEK WELL #: 1 RRCID -> 254202 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14249 - 14425

01 P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			206
02 P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			206
03 P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			206
04 P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			206
05 P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			206
06 P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			206
07 P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			206
08 P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			206
09 P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			206
10 P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			206
11 P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			206
12 P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			206

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/19/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216425 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13072 - 13354

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-			-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-			-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-			-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-			-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-			-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENGER (WILCOX 12600) //CONT.// 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RENGER, HARVEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222045 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13290 - 13760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-19964			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-19964			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-19964			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-19964			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-19964			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-19964			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-19964			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-19964			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-19964			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-19964			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-19964			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-19964			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223464 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13760 - 13814

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLIMITCHEK WELL #: 1 RRCID -> 223532 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14431 PERF.12630 - 13776

01	496 N	520	-0-	24 B	-1467976	12	1	508	2	Y	-0-		5
02	364 N	547	-0-	183 B	-1467793	18	1	529	2	Y	-0-		5
03	465 N	525	-0-	60 B	-1467733	11	1	514	2	Y	-0-		5
04	510 N	73	-0-	-437 B	-1467733	19	1	51	2	Y	3		8
						3	9						
05	620 N	569	-0-	-51 B	-1467733	20	1	549	2	Y	-0-		8
06	510 N	486	-0-	-24 B	-1467733	19	1	467	2	Y	-0-		8
07	62 N	511	-0-	449 B	-1467284	20	1	491	2	Y	-0-		8
08	558 N	312	-0-	-246 B	-1467284	18	1	294	2	Y	-0-		8
09	480 N	222	-0-	-258 B	-1467284	16	1	206	2	Y	-0-		8
10	496 N	372	-0-	-124 B	-1467284	20	1	352	2	Y	-0-		8
11	300 N	456	-0-	156 B	-1467128	20	1	436	2	Y	-0-		8
12	217 N	-0-	-0-	-217 B	-1467128					Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 4,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

RENGER (WILCOX 12600) //CONT.// 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RODEN GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 228682 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 15575 PERF.13484 - 13910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2203	N	2203	-0-	-0-	B	-0-	585	1	1617	2	N	1					75
								1	9									
02	1246	N	1246	-0-	-0-	B	-0-	328	1	918	2	N	-0-					75
03	3848	X	3848	-0-	-0-	B	-0-	947	1	2901	2	N	-0-					75
04	1740	N	83	-0-	-1657	B	-0-	11	1	72	2	N	-0-					75
05	1395	N	909	-0-	-486	B	-0-	217	1	680	2	N	11	37	1			49
								12	9									
06	1884	X	1884	-0-	-0-	B	-0-	439	1	1441	2	N	4					53
								4	9									
07	1798	X	1147	-0-	-651	B	-0-	293	1	851	2	N	3					56
								3	9									
08	1798	X	578	-0-	-1220	B	-0-	143	1	435	2	N	-0-					56
09	3660	X	3660	-0-	-0-	B	-0-	785	1	2875	2	N	-0-					56
10	4287	X	4287	-0-	-0-	B	-0-	870	1	3417	2	N	-0-					56
11	1740	X	731	-0-	-1009	B	-0-	194	1	537	2	N	-0-					56
12	1798	X	-0-	-0-	-1798	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 232827 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14178 - 14524

01	6169	X	5911	-0-	-258	B	-0-	1570	1	4341	2	N	-0-					32
02	5572	X	5214	-0-	-358	B	-0-	1371	1	3843	2	N	-0-					32
03	6200	X	5642	-0-	-558	B	-0-	1389	1	4253	2	N	-0-					32
04	23023	X	23023	-0-	-0-	B	-0-	3065	1	19958	2	N	-0-					32
05	6200	X	6023	-0-	-177	B	-0-	1458	1	4565	2	N	-0-					32
06	5730	X	5694	-0-	-36	B	-0-	1329	1	4365	2	N	-0-					32
07	7409	X	5456	-0-	-1953	B	-0-	1399	1	4057	2	N	-0-					32
08	7409	X	4421	-0-	-2988	B	-0-	1095	1	3326	2	N	-0-					32
09	7170	X	3286	-0-	-3884	B	-0-	696	1	2551	2	N	35					67
								39	9									
10	6014	X	4570	-0-	-1444	B	-0-	927	1	3643	2	N	-0-					67
11	5700	X	4869	-0-	-831	B	-0-	1294	1	3575	2	N	-0-					67
12	5456	X	-0-	-0-	-5456	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

RENGER (WILCOX 12600) //CONT.// 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 234533 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13556 - 14534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	4674	-0-	1357 B	-6392	1241	1	3429	2	Y	4	65	1			15
							4	9									
02	2464	X	4012	-0-	1548 B	-4844	1054	1	2954	2	Y	4					19
							4	9									
03	2728	X	4354	-0-	1626 B	-3218	1072	1	3281	2	Y	1					20
							1	9									
04	2640	X	486	-0-	-2154 B	-3218	65	1	421	2	Y	-0-					20
05	2728	X	4708	-0-	1980 B	-1238	1139	1	3566	2	Y	3					23
							3	9									
06	3544	X	4782	-0-	1238 B	-0-	1115	1	3663	2	Y	4					27
							4	9									
07	3337	X	3337	-0-	-0- B	-0-	855	1	2481	2	Y	1					28
							1	9									
08	4712	X	3936	-0-	-776 B	-0-	975	1	2960	2	Y	1					29
							1	9									
09	4770	X	3320	-0-	-1450 B	-0-	712	1	2607	2	Y	1					30
							1	9									
10	4992	X	4992	-0-	-0- B	-0-	1012	1	3977	2	Y	3					33
							3	9									
11	5029	X	5029	-0-	-0- B	-0-	1335	1	3690	2	Y	4					37
							4	9									
12	3937	X	-0-	-0-	-3937 B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 07 RRCID -> 236574 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 14840 PERF.13914 - 14022

01	372	N	229	-0-	-143 B	-0-	7	1	222	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	95	-0-	-409 B	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	112	-0-	-291 B	-0-	1	1	111	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	83	-0-	-127 B	-0-	1	1	82	2	Y	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	3	1	96	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	74	-0-	-46 B	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6 B	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	60	-0-	-33 B	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLIMITCHEK WELL #: 4 RRCID -> 240435 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14135 - 14184

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENGER (WILCOX 12600) //CONT.// 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RODEN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 242112 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13708 - 14466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2449 N	1840	-0-	-609 B	-0-	489	1	1351	2	Y	-0-			-0-
02	2464 N	2324	-0-	-140 B	-0-	611	1	1713	2	Y	-0-			-0-
03	2612 N	2612	-0-	-0- B	-0-	643	1	1969	2	Y	-0-			-0-
04	1770 N	265	-0-	-1505 B	-0-	35	1	230	2	Y	-0-			-0-
05	2653 N	2653	-0-	-0- B	-0-	642	1	2011	2	Y	-0-			-0-
06	2728 N	2728	-0-	-0- B	-0-	637	1	2091	2	Y	-0-			-0-
07	2544 N	2544	-0-	-0- B	-0-	652	1	1892	2	Y	-0-			-0-
08	2666 N	1936	-0-	-730 B	-0-	480	1	1456	2	Y	-0-			-0-
09	2730 N	2504	-0-	-226 B	-0-	537	1	1967	2	Y	-0-			-0-
10	2542 N	2488	-0-	-54 B	-0-	505	1	1983	2	Y	-0-			-0-
11	2360 N	2360	-0-	-0- B	-0-	627	1	1733	2	Y	-0-			-0-
12	2573 N	-0-	-0-	-2573 B	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIC-JOHN (FRIO 2900) 76286 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CLARON CORPORATION 158276
COLLINS, CHRISTINE ET VIR WELL #: 1 RRCID -> 124173 COMPL. DATE 02/13/1987 TOTAL DEPTH 3939 PERF. 2940 - 2943

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIC-JOHN (3250) 76286 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
GERHARDT & OTTILLIA BRUNS WELL #: 2W RRCID -> 224709 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 3300 - 3850

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARD ADCOCK (MIOCENE 2240) 76396 115 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BLUEBONNET EXPLORATION COMPANY 076830
ADCOCK, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 125002 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2238 - 2241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARD ADCOCK (2950) 76396 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
ATKINSON, MARY ET AL WELL #: 1 B RRCID -> 273437 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 2926 - 2930

01	11574	11574	-0-	-0-	-0-	227	1	11347	2	N	-0-					-0-
02	10129 R	10129	-0-	-0-	-0-	199	1	9930	2	N	-0-					-0-
03	11775 R	11775	-0-	-0-	-0-	230	1	11545	2	N	-0-					-0-
04	11190 #	10644	-0-	-546	-0-	209	1	10435	2	N	-0-					-0-
05	11563 #	9533	-0-	-2030	-0-	186	1	9347	2	N	-0-					-0-
06	11400 #	6391	-0-	-5009	-0-	125	1	6266	2	N	-0-					-0-
07	11780 #	7929	-0-	-3851	-0-	155	1	7774	2	N	-0-					-0-
08	11780 #	6210	-0-	-5570	-0-	121	1	6089	2	N	-0-					-0-
09	10650 #	4048	-0-	-6602	-0-	79	1	3969	2	N	-0-					-0-
10	9548 #	7075	-0-	-2473	-0-	139	1	6936	2	N	-0-					-0-
11	7680 #	7186	-0-	-494	-0-	141	1	7045	2	N	-0-					-0-
12	7936 #	NO RPT	-0-	-7936	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARD ADCOCK (5500) 76396 875 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
ATKINSON, MARY E. WELL #: 1 RRCID -> 003970 COMPL. DATE 10/14/1959 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 5515 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	30	1	1805	2	N	5					65
							6	9									
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	30	1	1539	2	N	3					68
							3	9									
03	2108	N	2038	-0-	-70	-0-	30	1	2002	2	N	5					73
							6	9									
04	1770	N	1742	-0-	-28	-0-	30	1	1694	2	N	16					89
							18	9									
05	1736	N	1694	-0-	-42	-0-	30	1	1649	2	N	14					103
							15	9									
06	1980	N	1352	-0-	-628	-0-	30	1	1311	2	N	10					113
							11	9									
07	1798	N	1321	-0-	-477	-0-	30	1	1283	2	N	7					120
							8	9									
08	1705	N	988	-0-	-717	-0-	30	1	951	2	N	6					126
							7	9									
09	1350	N	440	-0-	-910	-0-	20	1	418	2	N	2					128
							2	9									
10	1333	N	639	-0-	-694	-0-	20	1	617	2	N	2					130
							2	9									
11	960	N	116	-0-	-844	-0-	10	1	105	2	N	1					131
							1	9									
*12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	30	1	865	2	N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 14,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

RICHIE (4150) 76493 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
GABRIEL, F. G. WELL #: 1A RRCID -> 110525 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 4151 - 4157

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2017 - PLUGGED 04/21/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERDALE (MASSIVE FIRST-WILCOX) 77017 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PETTUS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 184558 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9350 - 9358

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROB WELDER (WILCOX 9100) 77205 693 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
VAQUERO WELL #: 1 RRCID -> 252942 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9314 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					53
02	56	N	5	-0-	-51	-0-	5	2			N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					53
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHE (6000 SAND) 77538 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
SALIDA EXPLORATION, LLC 744095
ROCHE WELL #: 8 RRCID -> 251219 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6701 - 6705

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHE WELL #: 9 RRCID -> 261759 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7279 - 7282

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHE (6400) 77538 850 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
KOVAR OPERATING, LLC 448984

ROCHE, K. D. A WELL #: 27 RRCID -> 148070 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 6452 - 6462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	1308	-0-	1308	1308	1234	1	74	2	Y	-0-			-0-
11	0	1411	-0-	1411	2719	1271	1	140	2	Y	-0-			-0-
12	0	432	-0-	432	3151	417	1	15	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHE, K. D. A WELL #: 20 RRCID -> 158279 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 6429 - 6433

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHE, K. D. "A" WELL #: 29 RRCID -> 177895 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 6553 - 6557

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	126	-0-	126	126	119	1	7	2	Y	-0-			-0-
11	0	109	-0-	109	235	98	1	11	2	Y	-0-			-0-
12	0	106	-0-	106	341	102	1	4	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHE (6400) //CONT.// 77538 850 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
ROCHE, K. D. A WELL #: 5 RRCID -> 178397 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6564 - 6570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHE, K. D. A WELL #: 4 RRCID -> 178923 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6564 - 6576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	619	-0-	619	619	613	1	6	2	Y	-0-			-0-
11	0	1069	-0-	1069	1688	1058	1	11	2	Y	-0-			-0-
12	0	112	-0-	112	1800	108	1	4	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHE, K. D. A WELL #: 28 RRCID -> 181080 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 6756 - 6761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHE (6400) //CONT.// 77538 850 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
ROCHE, K. D. A WELL #: 24 RRCID -> 184135 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6556 - 6562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	108 R	108	-0-	-0-	-0-	102	1	6	2	Y	-0-			-0-
11	109 R	109	-0-	-0-	-0-	98	1	11	2	Y	-0-			-0-
*12	44 R	44	-0-	-0-	-0-	42	1	2	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHE, K. D. A WELL #: 41 RRCID -> 184136 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6569 - 6573

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHE, S. (CHAMBERLAIN) 77543 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ROCHE WELL #: 12 RRCID -> 188215 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7552 - 7560

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHE, S. (CHAMBERLAIN) //CONT.// 77543 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
SALIDA EXPLORATION, LLC 744095
ROCHE WELL #: 1 RRCID -> 227407 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7510 - 7516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHE WELL #: 2 RRCID -> 231460 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7528 - 7538

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHE WELL #: 11 RRCID -> 267474 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7373 - 7379

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395				N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHE, WEST (GRIFFITH) 77545 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ENERGY INTERNATIONAL 251968
ROCHE, KATHERINE D. WELL #: 1 RRCID -> 073571 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 6835 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLLEM (1ST REAGAN) 77985 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
YOUNTS WELL #: 1 RRCID -> 181300 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11820 - 11850

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVIE SWD WELL #: 2 RRCID -> 194979 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5166 - 5196

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROOKE (FRIO 8660) 78123 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
ROOKE WELL #: RRCID -> 219281 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 8663 - 8672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS WELLS (MIOCENE) 78421 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
OSYKA PRODUCING COMPANY, INC. 628104
SCHINDLER ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163772 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1464 - 1470

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2017 - P/A 11/14/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHINDLER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172635 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1458 - 1464

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS WELLS (MIOCENE) //CONT.// 78421 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
OSYKA PRODUCING COMPANY, INC. //CONT.// 628104
SCHINDLER ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177174 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1497 - 1501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDMAN (CANNAN SD. 9720) 78837 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRAZOS PRODUCTION SERVICES, INC. 089937
TURNBOW WELL #: RRCID -> 164433 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9762 - 9856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					37
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					37
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					37
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					37
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					37
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					37
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					37
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					37
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					37
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					37
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2006

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDMAN (CANNAN SD. 9720) //CONT.// 78837 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
BALLARD, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 225140 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8517	X	8517	-0-	-0-	B	-0-	409	1	7986	2	N	111					183
								122	9									
02	7145	X	7145	-0-	-0-	B	-0-	363	1	6649	2	N	121	184	1			120
								133	9									
03	8533	X	8533	-0-	-0-	B	-0-	375	1	8006	2	N	138					258
								152	9									
04	11571	X	11571	-0-	-0-	B	-0-	434	1	10959	2	N	162	187	1			233
								178	9									
05	10864	X	10864	-0-	-0-	B	-0-	392	1	10268	2	N	185	192	1			226
								204	9									
06	11032	X	11032	-0-	-0-	B	-0-	388	1	10503	2	N	128	193	1			161
								141	9									
07	9009	X	9009	-0-	-0-	B	-0-	342	1	8555	2	N	102	196	1			67
								112	9									
08	6549	X	6549	-0-	-0-	B	-0-	259	1	6206	2	N	76					143
								84	9									
09	7828	X	7828	-0-	-0-	B	-0-	276	1	7447	2	N	95					238
								105	9									
10	10898	X	10898	-0-	-0-	B	-0-	383	1	10333	2	N	165	188	1			215
								182	9									
11	9666	X	9666	-0-	-0-	B	-0-	344	1	9162	2	N	145	179	1			181
								160	9									
*12	9830	X	9830	-0-	-0-	B	-0-	276	1	9374	2	N	164	193	1			152
								180	9									

TOTAL GAS PROD: 111,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,592

STRADER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228741 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9741 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9960	X	9960	-0-	-0-	B	-0-	478	1	9322	2	N	145					203
								160	9									
02	8073	X	8073	-0-	-0-	B	-0-	410	1	7527	2	N	124	173	1			154
								136	9									
03	9078	X	9078	-0-	-0-	B	-0-	399	1	8521	2	N	144	176	1			122
								158	9									
04	11532	X	11532	-0-	-0-	B	-0-	432	1	10932	2	N	153	178	1			97
								168	9									
05	11282	X	11282	-0-	-0-	B	-0-	409	1	10711	2	N	147					244
								162	9									
06	12839	X	12839	-0-	-0-	B	-0-	452	1	12244	2	N	130	177	1			197
								143	9									
07	10961	X	10961	-0-	-0-	B	-0-	416	1	10406	2	N	126	180	1			143
								139	9									
08	7316	X	7316	-0-	-0-	B	-0-	290	1	6943	2	N	75	177	1			41
								83	9									
09	12815	X	12815	-0-	-0-	B	-0-	451	1	12182	2	N	165					206
								182	9									
10	11225	X	11225	-0-	-0-	B	-0-	397	1	10687	2	N	128	172	1			162
								141	9									
11	11220	X	11220	-0-	-0-	B	-0-	401	1	10673	2	N	133	177	1			118
								146	9									
*12	12072	X	12072	-0-	-0-	B	-0-	341	1	11573	2	N	144					262
								158	9									

TOTAL GAS PROD: 128,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,614

RUDMAN (CANNAN SD. 9720) //CONT.// 78837 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
TURNBOW WELL #: 2 RRCID -> 229400 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9882 - 9925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526 X	2892	-0-	-1634 B	-0-	138	1	2698	2	N	51					119
						56	9									
02	4200 X	2584	-0-	-1616 B	-0-	129	1	2359	2	N	87					206
						96	9									
03	4650 X	3109	-0-	-1541 B	-0-	134	1	2852	2	N	112	181	1			137
						123	9									
04	4500 X	3356	-0-	-1144 B	-0-	125	1	3161	2	N	64					201
						70	9									
05	4185 X	2594	-0-	-1591 B	-0-	94	1	2445	2	N	50	178	1			73
						55	9									
06	3000 X	1796	-0-	-1204 B	-0-	60	1	1634	2	N	93					166
						102	9									
07	3543 X	3543	-0-	-0- B	-0-	133	1	3323	2	N	79	173	1			72
						87	9									
08	3472 X	2921	-0-	-551 B	-0-	115	1	2745	2	N	55					127
						61	9									
09	3411 X	3411	-0-	-0- B	-0-	118	1	3177	2	N	105					232
						116	9									
10	3534 X	3515	-0-	-19 B	-0-	123	1	3313	2	N	72	183	1			121
						79	9									
11	3420 X	3296	-0-	-124 B	-0-	118	1	3139	2	N	35					156
						39	9									
12	3534 X	3349	-0-	-185 B	-0-	96	1	3253	2	N	-0-					156

TOTAL GAS PROD: 36,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 803

VISION OIL AND GAS LLC 886198
KNIGHT-TURNBOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231133 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9980 - 10032

01	1860 X	1045	-0-	-815 B	-97647	51	1	994	2	N	-0-					121
02	1428 X	658	-0-	-770 B	-97647	658	2			N	-0-					121
03	1581 X	734	-0-	-847 B	-97647	645	2	89	9	N	81					202
04	1530 X	413	-0-	-1117 B	-97647	413	2			N	-0-	104	1			98
05	1488 X	1134	-0-	-354 B	-97647	1134	2			N	-0-	51	1			47
06	1020 X	1058	-0-	38 B	-97609	38	1	997	2	N	21					68
						23	9									
07	744 X	1022	-0-	278 B	-97331	988	2	34	9	N	31					99
08	1147 X	648	-0-	-499 B	-97331	615	2	33	9	N	30					129
09	1110 X	1478	-0-	368 B	-96963	1478	2			N	-0-					129
10	1147 X	726	-0-	-421 B	-96963	726	2			N	-0-					129
11	1050 X	983	-0-	-67 B	-96963	983	2			N	-0-	86	1			43
12	1519 X	NO RPT	-0-	-1519 B	-96963					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 9,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 227236 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9755 - 9784

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDMAN, W. (LULING 6790) 78841 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
FIVE-JAB, INC. 271310
MCFALL-KERBY WELL #: 5 RRCID -> 213252 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7163 - 7164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUNGE, E. (ROEDER) 78902 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
GISLER-ESCAMILLA WELL #: 1ST RRCID -> 239818 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 4358 - 4702

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
NATHO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282195 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9686 - 10040

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUNGE, E. (ROEDER, FB-B) 78902 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
JANSSEN -A- WELL #: 1 U RRCID -> 062357 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11885 PERF.10306 - 10312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627 #	2795	-0-	-832	-0-	2751	2	44	9	Y	40					190
02	3276 #	2212	-0-	-1064	-0-	2183	2	29	9	Y	26	167	1			49
03	3192 R	3192	-0-	-0-	-0-	3179	2	13	9	Y	12					61
04	2700 #	2568	-0-	-132	-0-	2550	2	18	9	Y	16					77
05	2790 #	2246	-0-	-544	-0-	2218	2	28	9	Y	25					102
06	3090 #	2329	-0-	-761	-0-	2274	2	55	9	Y	50					152
07	3193 #	2485	-0-	-708	-0-	2457	2	28	9	Y	25					177
08	3193 #	2018	-0-	-1175	-0-	2012	2	6	9	Y	5					182
09	2580 #	1739	-0-	-841	-0-	1731	2	8	9	Y	7					189
10	2480 #	2218	-0-	-262	-0-	2209	2	9	9	Y	8					197
11	2400 #	2007	-0-	-393	-0-	2005	2	2	9	Y	2					199
12	2480 #	2316	-0-	-164	-0-	2310	2	6	9	Y	5	166	1			38

TOTAL GAS PROD: 28,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

RUNGE, E. (MIGURA 10850) 78902 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
JANSSEN -A- WELL #: 1 L RRCID -> 062358 COMPL. DATE 05/17/1975 TOTAL DEPTH 11885 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUNGE, SW. (LULING) 78907 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
HAGAN WELL #: 1 RRCID -> 205213 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6518 - 6522

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11220 12/01/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSEK 78988 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BARNES MINERAL PRODUCTION, LTD. 049884
BARNES WELL #: 1 RRCID -> 091441 COMPL. DATE 05/08/1980 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5260 - 5266

01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	18	1	310	2	N	-0-					-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	2	1	100	2	N	-0-					-0-
03	372 N	324	-0-	-48	-0-	14	1	310	2	N	-0-					-0-
04	330 N	206	-0-	-124	-0-	9	1	197	2	N	-0-					-0-
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	2	N	-0-					-0-
06	300 N	266	-0-	-34	-0-	15	1	251	2	N	-0-					-0-
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	19	1	310	2	N	-0-					-0-
08	217 N	149	-0-	-68	-0-	7	1	142	2	N	-0-					-0-
09	270 N	93	-0-	-177	-0-	3	1	90	2	N	-0-					-0-
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	17	1	389	2	N	-0-					-0-
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	17	1	362	2	N	-0-					-0-
*12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	302	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYAN (WILCOX 10,600) 79140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
KLIMITCHEK WELL #: 2 RRCID -> 223289 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10175 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	10	1	426	2	N	-0-					23
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	N	-0-					23
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	11	1	512	2	N	-0-					23
04	420	N	6	-0-	-414	-0-	2	1	4	2	N	-0-					23
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	2	N	-0-					23
06	510	N	39	-0-	-471	-0-	2	1	37	2	N	-0-					23
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					23
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	2	N	-0-					23
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-					23
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					23
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					23
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLIMITCHEK WELL #: 4 RRCID -> 238777 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12362 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	40	1	957	2	N	20	112	1			49
							22	9									
02	1036	N	912	-0-	-124	-0-	42	1	863	2	N	6					55
							7	9									
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	59	1	914	2	N	24					79
							26	9									
04	990	N	159	-0-	-831	-0-	55	1	92	2	N	11					90
							12	9									
05	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	48	1	931	2	N	19					109
							21	9									
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	34	1	1109	2	N	20	92	1			37
							22	9									
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	36	1	1219	2	N	20					57
							22	9									
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	24	1	991	2	N	7					64
							8	9									
09	1170	N	1014	-0-	-156	-0-	35	1	950	2	N	26					90
							29	9									
10	1271	N	967	-0-	-304	-0-	46	1	908	2	N	12					102
							13	9									
11	990	N	876	-0-	-114	-0-	39	1	824	2	N	12					114
							13	9									
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

HARVEY RENGER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 242627 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 15886 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	210	-0-	-69	-0-	7	1	203	2	Y	-0-					1
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	2	1	408	2	Y	-0-					1
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	1	1	276	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	3	1	196	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	306	-0-	-159	-0-	9	1	297	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	178	-0-	-92	-0-	1	1	177	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	27	-0-	-190	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
08	310	X	101	-0-	-209	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
09	300	X	29	-0-	-271	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
10	310	X	6	-0-	-304	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
11	180	X	7	-0-	-173	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAINT ARMO (MACKHANK) 79595 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. 884527
SCHENDEL WELL #: 1 RRCID -> 207971 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10336 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1916					N	-0-					-0-
02	1916	X	-0-	-0-	-1916	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHENDEL A WELL #: 1 A RRCID -> 220090 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.10344 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	379	X	379	-0-	-0-	-0-	322	3	57	9	N	52	52	8			96
02	945	X	945	-0-	-0-	-0-	898	3	47	9	N	43	43	8			96
03	510	X	510	-0-	-0-	-0-	468	3	42	9	N	38	38	8			96
04	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1162	3	31	9	N	28	28	8			96
05	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1914	3	23	9	N	21	21	8			96
06	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	2013	3	32	9	N	29	29	8			96
07	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2262	3	22	9	N	20	20	8			96
08	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2019	3	17	9	N	15	15	8			96
09	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2368	3	15	9	N	14	14	8			96
10	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3537	3	25	9	N	23	23	8			96
*11	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3418	3	2	9	N	2	2	8			96
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 20,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

SCHENDEL A WELL #: 2 RRCID -> 222473 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10158 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15655	X	14984	-0-	-671	-0-	14733	3	251	9	N	228	148	8			190
02	14812	X	14338	-0-	-474	-0-	14220	3	118	9	N	107	55	8			242
03	16399	X	16082	-0-	-317	-0-	15948	3	134	9	N	122	179	1	56	8	129
04	15983	X	15983	-0-	-0-	-0-	15845	3	138	9	N	125	44	8			210
05	16180	X	16180	-0-	-0-	-0-	16086	3	94	9	N	85	31	8			264
06	15660	X	14772	-0-	-888	-0-	14683	3	89	9	N	81	178	1	43	8	124
07	16523	X	15289	-0-	-1234	-0-	15242	3	47	9	N	43	27	8			140
08	16523	X	11509	-0-	-5014	-0-	11448	3	61	9	N	55	20	8			175
09	15990	X	13467	-0-	-2523	-0-	13339	3	128	9	N	116	177	1	14	8	100
10	16182	X	13695	-0-	-2487	-0-	13589	3	106	9	N	96	24	8			172
11	14790	X	13522	-0-	-1268	-0-	13433	3	89	9	N	81	179	1	1	8	73
12	15283	X	NO RPT	-0-	-15283	-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 159,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,139

SAINT ARMO (MACKHANK) //CONT.// 79595 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. //CONT.// 884527
PATTON WELL #: 2 RRCID -> 228250 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10267 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	8127	3	133	9	N	121	112	8			158
02	9100	X	8494	-0-	-606	-0-	8428	3	66	9	N	60	41	8			177
03	9114	X	9014	-0-	-100	-0-	8937	3	77	9	N	70	158	1	46	8	43
04	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	8462	3	53	9	N	48	35	8			56
05	8246	X	8065	-0-	-181	-0-	8010	3	55	9	N	50	24	8			82
06	9090	X	8375	-0-	-715	-0-	8331	3	44	9	N	40	34	8			88
07	9393	X	8920	-0-	-473	-0-	8866	3	54	9	N	49	22	8			115
08	9021	X	6224	-0-	-2797	-0-	6189	3	35	9	N	32	16	8			131
09	8520	X	6447	-0-	-2073	-0-	6408	3	39	9	N	35	14	8			152
10	10021	X	10021	-0-	-0-	-0-	9969	3	52	9	N	47	23	8			176
*11	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	9761	3	32	9	N	29	1	8			204
12	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					N	NO RPT					204

TOTAL GAS PROD: 92,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 581

SAINT ARMO (WILCOX, LOWER STEVE) 79595 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. 884527
SCHENDEL A WELL #: 2 RRCID -> 255165 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12398 - 12402

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258747 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11492 - 11538

01	16124		16129	-0-	5	5	15927	3	202	9	N	184	180	1	5	8	94
02	17019		17019	-0-	-0-	5	16784	3	235	9	N	214	179	1	2	8	127
03	17944		17940	-0-	-4	1	17698	3	242	9	N	220	210	1	3	8	134
04	15703	R	15702	-0-	-1	-0-	15486	3	216	9	N	196	178	1	2	8	150
05	16120	#	14960	-0-	-1160	-0-	14769	3	191	9	N	174	183	1	2	8	139
06	18240	#	13775	-0-	-4465	-0-	13590	3	185	9	N	168	181	1	1	8	125
07	18848	#	13524	-0-	-5324	-0-	13342	3	182	9	N	165	179	1	1	8	110
08	17949	#	9580	-0-	-8369	-0-	9458	3	122	9	N	111	1	8			220
09	15690	#	12128	-0-	-3562	-0-	12005	3	123	9	N	112	180	1			152
10	14973	#	11887	-0-	-3086	-0-	11720	3	167	9	N	152	181	1	1	8	122
11	13770	#	10809	-0-	-2961	-0-	10666	3	143	9	N	130					252
12	13516	#	NO RPT	-0-	-13516	-0-					N	NO RPT					252

TOTAL GAS PROD: 153,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,826

SAINT ARMO (YEGUA 5100) 79595 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. 884527
MUHLSTEIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251334 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5656 - 5675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (860) 79782 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
MCCAN, C. K. JR. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 213953 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 984 - 990

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (1100) 79782 040 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
MCCAN, C. K. JR. "C" WELL #: 6 RRCID -> 135419 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 1156 - 1166

01	14B2 EXT	103	-0-	103	510	103	1	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	104	-0-	104	614	104	1	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	101	-0-	101	715	101	1	N	-0-			-0-
04	817	102	-0-	-715	-0-	102	1	N	-0-			-0-
05	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	1	N	-0-			-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	1	N	-0-			-0-
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	1	N	-0-			-0-
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	1	N	-0-			-0-
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	1	N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (1300) 79782 086 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
MCCAN, C.K. JR. ET AL "C" WELL #: 9 RRCID -> 149759 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1302 - 1312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
MCCAN, JR. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 133732 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 1394 - 1399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434 N	362	-0-	-72	-0-	362	1			N	-0-					-0-
02	364 N	322	-0-	-42	-0-	322	1			N	-0-					-0-
03	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	1			N	-0-					-0-
04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	1			N	-0-					-0-
05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	1			N	-0-					-0-
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	1			N	-0-					-0-
07	527 N	457	-0-	-70	-0-	457	1			N	-0-					-0-
08	496 N	466	-0-	-30	-0-	466	1			N	-0-					-0-
09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	1			N	-0-					-0-
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	1			N	-0-					-0-
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	1			N	-0-					-0-
*12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MC CAN WELL #: D 2 RRCID -> 270304 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 1330 - 1340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (1420) 79782 145 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
MCCAN, C. K. JR. ET AL "A" NCT WELL #: 1 RRCID -> 109437 COMPL. DATE 03/31/2016 TOTAL DEPTH 6158 PERF. 1436 - 1441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (1500) 79782 172 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
MCCAN, C.K. JR., ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 167812 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 1508 - 1516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (1600) 79782 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
MCCAN, C.K. JR. ET AL "C" WELL #: 1 RRCID -> 141990 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 2519 PERF. 1628 - 1635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	101	-0-	101	511	101	1	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	102	-0-	102	613	102	1	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	102	-0-	102	715	102	1	N	-0-			-0-
04	323	101	-0-	-222	493	101	1	N	-0-			-0-
05	527	103	-0-	-424	69	103	1	N	-0-			-0-
06	159 N	90	-0-	-69	-0-	90	1	N	-0-			-0-
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	1	N	-0-			-0-
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	1	N	-0-			-0-
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	1	N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (1800) 79782 344 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
MCCAN, C. K. JR. ET AL WELL #: 29 RRCID -> 207901 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 2557 PERF. 1790 - 1800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	1		N	-0-			-0-
02	317 R	317	-0-	-0-	-0-	317	1		N	-0-			-0-
03	359 R	359	-0-	-0-	-0-	359	1		N	-0-			-0-
04	576 R	576	-0-	-0-	-0-	576	1		N	-0-			-0-
05	541 R	541	-0-	-0-	-0-	541	1		N	-0-			-0-
06	501 R	501	-0-	-0-	-0-	501	1		N	-0-			-0-
07	589 #	548	-0-	-41	-0-	548	1		N	-0-			-0-
08	589 #	554	-0-	-35	-0-	554	1		N	-0-			-0-
09	636 R	636	-0-	-0-	-0-	636	1		N	-0-			-0-
10	573 R	573	-0-	-0-	-0-	573	1		N	-0-			-0-
11	560 R	560	-0-	-0-	-0-	560	1		N	-0-			-0-
12	651 #	471	-0-	-180	-0-	471	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (1900) 79782 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
MUSSELMAN WELL #: 5 RRCID -> 276040 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 1856 - 1860

01	3193 X	1198	-0-	-1995	-0-	1198	2		N	-0-			-0-
02	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2		N	-0-			-0-
03	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2		N	-0-			-0-
04	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2		N	-0-			-0-
05	3503 X	2921	-0-	-582	-0-	2921	2		N	-0-			-0-
06	3720 X	2194	-0-	-1526	-0-	2194	2		N	-0-			-0-
07	4185 X	2811	-0-	-1374	-0-	2811	2		N	-0-			-0-
08	4185 X	2760	-0-	-1425	-0-	2760	2		N	-0-			-0-
09	4050 X	2429	-0-	-1621	-0-	2429	2		N	-0-			-0-
10	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2		N	-0-			-0-
11	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2		N	-0-			-0-
*12	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (3180) 79782 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
KONRAD WELL #: 1 RRCID -> 209668 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3149 - 3152

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (3200) 79782 774 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
GARCITAS RANCH WELL #: 6 RRCID -> 219798 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3278 - 3287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCITAS RANCH WELL #: 7 C RRCID -> 259770 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 3245 - 3251

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (3400) 79782 817 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
GARCITAS RANCH WELL #: 7T RRCID -> 259771 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 3375 - 3380

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (3425) 79782 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BEACH OIL & GAS, INC. 058921
ELEANOR WELL #: 1 RRCID -> 178459 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 3174 - 3181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (3525) 79782 845 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
MCCAN, C. K. JR. "B" WELL #: 6 RRCID -> 173784 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3529 - 3539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (3680) 79782 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
GARCITAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 207958 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3766 - 3780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (3700) 79782 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
MCCAN, C. K. JR. ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 108138 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2790 - 2824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (3750) 79782 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
BEACH OIL & GAS, INC. 058921
KIRKWOOD WELL #: 1 RRCID -> 177989 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 3736 - 3740

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
DIEBEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 210048 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3830 - 3832

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (3750) //CONT.// 79782 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.//CONT.// 424737
DIEBEL "C" WELL #: 1 RRCID -> 217781 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3751 - 3753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (3880) 79782 948 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
DIEBEL "D" WELL #: 1 RRCID -> 207868 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3918 - 3921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (3950) 79782 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
MCCAN, C.K. JR. ET AL "A" NCT WELL #: 37 RRCID -> 155138 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3940 - 3946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM, EAST (2400) 79783 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MEEK WELL #: 3 RRCID -> 214419 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2320 - 2323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INLAND OCEAN, INC. 424607
SIBLEY WELL #: 1 RRCID -> 254598 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 2537 - 2539

01	2666 X	1679	-0-	-987	-0-	9	1	1670	2	N	-0-			-0-
02	2716 X	2122	-0-	-594	-0-	12	1	2110	2	N	-0-			-0-
03	3007 X	2219	-0-	-788	-0-	12	1	2207	2	N	-0-			-0-
04	2910 X	1689	-0-	-1221	-0-	9	1	1680	2	N	-0-			-0-
05	2356 X	2263	-0-	-93	-0-	12	1	2251	2	N	-0-			-0-
06	2280 X	2087	-0-	-193	-0-	11	1	2076	2	N	-0-			-0-
07	2356 X	1931	-0-	-425	-0-	10	1	1921	2	N	-0-			-0-
08	2263 X	762	-0-	-1501	-0-	4	1	758	2	N	-0-			-0-
09	2190 X	1374	-0-	-816	-0-	7	1	1367	2	N	-0-			-0-
10	2263 X	949	-0-	-1314	-0-	9	1	940	2	N	-0-			-0-
11	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-			-0-
12	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM, EAST (2600 MIOCENE) 79783 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MUSSELMAN WELL #: C 1 RRCID -> 231650 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2519 - 2522

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM, EAST (2600 MIOCENE) //CONT.// 79783 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850
MUSSELMAN WELL #: D 1 RRCID -> 239400 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2628 - 2631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRISTEN OIL AND GAS, INC. 477382
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 235711 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 3701 PERF. 2643 - 2646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	865	-0-	865	865	72	1	793	2	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	1736	-0-	1736	2601	186	1	1550	2	N	-0-			-0-
09	4281 X	1680	-0-	-2601	-0-	180	1	1500	2	N	-0-			-0-
10	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	186	1	1550	2	N	-0-			-0-
11	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT			-0-
12	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM, S.E. (2400) 79784 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MEEK WELL #: A 2 RRCID -> 215282 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2442 - 2445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM, S.E. (2400) //CONT.// 79784 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850
MEEK WELL #: A 1 RRCID -> 239477 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 3036 - 3039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM, S.E. (2930) 79784 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MUSSELMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 239397 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 5164 PERF. 2992 - 2996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN ANTONIO BAY, N. (D 1-2) 80117 188 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
LOCKWOOD, M. G. WELL #: 2 U RRCID -> 004049 COMPL. DATE 04/29/1959 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7405 - 7428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN ANTONIO BAY, N. (D-3) 80117 282 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
LOCKWOOD, M. G. WELL #: 2 L RRCID -> 004051 COMPL. DATE 04/29/1959 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7453 - 7474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKWOOD, M. G. WELL #: 3 U RRCID -> 004052 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 72 WELL #: 1 RRCID -> 047204 COMPL. DATE 10/06/1969 TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN ANTONIO BAY, N. (D-5) 80117 407 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
LOCKWOOD, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 112255 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7507 - 7512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2551			Y	NO RPT			27
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2551			Y	NO RPT			27
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2551			Y	NO RPT			27
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2551			Y	NO RPT			27
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2551			Y	NO RPT			27
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2551			Y	NO RPT			27
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2551			Y	NO RPT			27
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2551			Y	NO RPT			27
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2551			Y	NO RPT			27
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2551			Y	NO RPT			27
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2551			Y	NO RPT			27
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2551			Y	NO RPT			27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN ANTONIO BAY, N. (E-1) 80117 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
LOCKWOOD, M. G. WELL #: 3 L RRCID -> 004054 COMPL. DATE 03/25/1960 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7556 - 7576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN DOMINGO (7700) 80193 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SYDSON ENERGY, INC. 833587
FAIN-BECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 004068 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7700 - 7730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN DOMINGO, S. (1250) 80195 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
OSYKA OIL & GAS, INC. 628103
SHAW, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 151505 COMPL. DATE 06/20/1994 TOTAL DEPTH 1465 PERF. 1236 - 1238

01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN MARCOS (AUSTIN CHALK) 80280 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
PICKETT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259567 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 13799 PERF.16199 - 17912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255 #	2584	-0-	-671	-0-	2236	3	348	9	N	316	378	1			601
02	2399 R	2399	-0-	-0-	-0-	2069	3	330	9	N	300	382	1			519
03	3007 #	2493	-0-	-514	-0-	2159	3	27	4	N	279	177	1			621
						307	9									
04	2910 #	2273	-0-	-637	-0-	1963	3	26	4	N	258	193	1			686
						284	9									
05	3007 #	2496	-0-	-511	-0-	2163	3	29	4	N	276	384	1			578
						304	9									
06	2580 #	2199	-0-	-381	-0-	1902	3	24	4	N	248	183	1			643
						273	9									
07	2666 #	2412	-0-	-254	-0-	2100	3	25	4	N	261	183	1			721
						287	9									
08	2511 #	1973	-0-	-538	-0-	1686	3	37	4	N	227	539	1			409
						250	9									
09	2430 #	2163	-0-	-267	-0-	1823	3	32	4	N	280	183	1			506
						308	9									
10	2511 #	1927	-0-	-584	-0-	1626	3	33	4	N	244	361	1			389
						268	9									
11	2340 #	2287	-0-	-53	-0-	1621	3	343	4	N	294	179	1			504
						323	9									
12	2418 #	1322	-0-	-1096	-0-	579	3	658	4	N	77	181	1			400
						85	9									

TOTAL GAS PROD: 26,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,060

SANGER, SOUTH (2ND TOM LYNE) 80759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BLUEBONNET OIL & GAS 076838
SANGER HEIRS 391 WELL #: 1 RRCID -> 110561 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10300 - 10337

01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	30	1	135	2	N	-0-		151
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	26	1	93	2	N	-0-		151
03	248 N	211	-0-	-37	-0-	152	1	59	2	N	-0-		151
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	128	1	39	2	N	-0-		151
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		151
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	82	1	187	2	N	-0-		151
07	186 N	149	-0-	-37	-0-	34	1	115	2	N	-0-		151
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	22	1	85	2	N	-0-		151
09	270 N	151	-0-	-119	-0-	39	1	112	2	N	-0-		151
10	155 N	51	-0-	-104	-0-	12	1	39	2	N	-0-		151
*11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	38	1	80	2	N	-0-		151
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT		151

TOTAL GAS PROD: 1,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANGER HEIRS 392 WELL #: 1LT RRCID -> 114492 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10270 - 10344

01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	43	1	197	2	N	-0-		135
02	392 N	243	-0-	-149	-0-	53	1	190	2	N	-0-		135
03	372 N	108	-0-	-264	-0-	78	1	30	2	N	-0-		135
04	240 N	130	-0-	-110	-0-	99	1	31	2	N	-0-		135
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	68	1	281	2	N	-0-		135
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	56	1	130	2	N	-0-		135
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	54	1	187	2	N	-0-		135
08	341 N	117	-0-	-224	-0-	24	1	93	2	N	-0-		135
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	48	1	138	2	N	-0-		135
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	68	1	219	2	N	-0-		135
*11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	57	1	120	2	N	-0-		135
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT		135

TOTAL GAS PROD: 2,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANGER, SOUTH (2ND TOM LYNE) //CONT.// 80759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BLUEBONNET OIL & GAS //CONT.// 076838
SANGER HEIRS 391 WELL #: 4LT RRCID -> 116097 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10341 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	53	1	237	2	N	-0-					-0-
02	252	N	137	-0-	-115	-0-	30	1	107	2	N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	190	1	73	2	N	-0-					-0-
04	270	N	166	-0-	-104	-0-	127	1	39	2	N	-0-					-0-
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	95	1	392	2	N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	91	1	210	2	N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	57	1	198	2	N	-0-					-0-
08	496	N	170	-0-	-326	-0-	35	1	135	2	N	-0-					-0-
09	300	N	255	-0-	-45	-0-	66	1	189	2	N	-0-					-0-
10	248	N	112	-0-	-136	-0-	27	1	85	2	N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	48	1	102	2	N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANGER HEIRS 391 WELL #: 2 RRCID -> 175634 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10282 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	44	1	201	2	N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	27	1	96	2	N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	203	1	78	2	N	-0-					-0-
04	240	N	170	-0-	-70	-0-	129	1	41	2	N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	193	1	47	2	N	-0-					-0-
06	270	N	185	-0-	-85	-0-	56	1	129	2	N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	47	1	163	2	N	-0-					-0-
08	248	N	189	-0-	-59	-0-	39	1	150	2	N	-0-					-0-
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	42	1	122	2	N	-0-					-0-
10	217	N	117	-0-	-100	-0-	28	1	89	2	N	-0-					-0-
11	180	N	162	-0-	-18	-0-	52	1	110	2	N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARCO CREEK (2800) 81077 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD, CARRIE WELL #: 34-C RRCID -> 160369 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 2860 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	212	1	4689	2	N	-0-					54
02	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	175	1	3951	2	N	-0-					54
03	4340	X	4332	-0-	-8	-0-	175	1	4157	2	N	-0-					54
04	4200	X	4037	-0-	-163	-0-	181	1	3856	2	N	-0-					54
05	4340	X	3965	-0-	-375	-0-	186	1	3779	2	N	-0-					54
06	4200	X	3820	-0-	-380	-0-	185	1	3635	2	N	-0-					54
07	4340	X	3544	-0-	-796	-0-	175	1	3369	2	N	-0-					54
08	4340	X	3043	-0-	-1297	-0-	175	1	2868	2	N	-0-					54
09	4050	X	2859	-0-	-1191	-0-	175	1	2684	2	N	-0-					54
10	3968	X	2989	-0-	-979	-0-	175	1	2814	2	N	-0-					54
11	3810	X	2795	-0-	-1015	-0-	168	1	2627	2	N	-0-					54
12	3534	X	3033	-0-	-501	-0-	187	1	2846	2	N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 43,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARCO CREEK (2800) //CONT.// 81077 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
WOOD WELL #: 58 RRCID -> 181582 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 2860 - 2864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
HARITHAS, ANN W. WELL #: 6 RRCID -> 159372 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 2869 - 2873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUNDICK WELL #: 2 RRCID -> 200172 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 2860 - 2863

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARCO CREEK (2800) //CONT.// 81077 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WAGNER OIL COMPANY 891175
KOONTZ "B" WELL #: 5 RRCID -> 161798 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 2928 - 2932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARCO CREEK (4100) 81077 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD, CARRIE G. WELL #: 36-C RRCID -> 156537 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 5169 PERF. 4158 - 4168

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD WELL #: 81 RRCID -> 182275 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4068 - 4090

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARCO CREEK (4140, STRAY) 81077 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD, CARRIE G. WELL #: 15 T RRCID -> 053837 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 5307 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372 N	341	-0-	-31	-0-	15	1	326	2	N	-0-					-0-
02	336 N	308	-0-	-28	-0-	13	1	295	2	N	-0-					-0-
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	13	1	329	2	N	-0-					-0-
04	330 N	319	-0-	-11	-0-	14	1	305	2	N	-0-					-0-
05	341 N	293	-0-	-48	-0-	14	1	279	2	N	-0-					-0-
06	330 N	286	-0-	-44	-0-	14	1	272	2	N	-0-					-0-
07	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	60	1	1156	2	N	-0-					-0-
08	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	60	1	1080	2	N	-0-					-0-
09	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	60	1	1021	2	N	-0-					-0-
10	1209 N	998	-0-	-211	-0-	60	1	938	2	N	-0-					-0-
11	1110 N	678	-0-	-432	-0-	41	1	637	2	N	-0-					-0-
12	1116 N	612	-0-	-504	-0-	38	1	574	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARCO CREEK (4240) 81077 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD, CARRIE G. WELL #: 36-T RRCID -> 160543 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 5169 PERF. 4242 - 4246

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARCO CREEK (4500) 81077 622 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD, CARRIE WELL #: 34-T RRCID -> 163054 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 4555 - 4560

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARCO CREEK (4500) //CONT.// 81077 622 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BUNDICK WELL #: 2 RRCID -> 197477 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4434 - 4437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARCO CREEK (4700) 81077 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD, CARRIE G. WELL #: 15 C RRCID -> 004092 COMPL. DATE 06/17/1961 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 4685 - 4695

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
LAMBERT-WOOD WELL #: 1 C RRCID -> 123846 COMPL. DATE 04/02/1987 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 4734 - 4738

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARCO CREEK (4700) //CONT.// 81077 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
LAMBERT-WOOD WELL #: 7 RRCID -> 134154 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4726 - 4775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARCO CREEK (4800) 81077 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD, CARRIE G. WELL #: 63 RRCID -> 190198 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4799 - 4967

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2017 - P/A 07/21/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD "H" WELL #: 87 RRCID -> 190438 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4802 - 4824

01	2480 X	2156	-0-	-324	-0-	93	1	2063	2	N	-0-					77
02	2240 X	1914	-0-	-326	-0-	81	1	1833	2	N	-0-					77
03	2480 X	2109	-0-	-371	-0-	81	2	2028	3	N	-0-					77
04	2190 X	1966	-0-	-224	-0-	88	1	1878	2	N	-0-					77
05	2170 X	2003	-0-	-167	-0-	94	1	1909	2	N	-0-					77
06	2100 X	1966	-0-	-134	-0-	95	1	1871	2	N	-0-					77
07	2108 X	2035	-0-	-73	-0-	101	1	1934	2	N	-0-					77
08	2108 X	1838	-0-	-270	-0-	101	1	1737	2	N	-0-					77
09	1980 X	1676	-0-	-304	-0-	101	1	1575	2	N	-0-					77
10	2046 X	1726	-0-	-320	-0-	101	1	1625	2	N	-0-					77
11	1980 X	1610	-0-	-370	-0-	97	1	1513	2	N	-0-					77
12	2046 X	1744	-0-	-302	-0-	107	1	1637	2	N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 22,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARCO CREEK (4800) //CONT.// 81077 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
WOOD WELL #: 93 RRCID -> 212522 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4780 - 4790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	124	1	2737	2	N	-0-					27
02	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	99	1	2240	2	N	-0-					27
03	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	99	1	2477	2	N	-0-					27
04	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	109	1	2321	2	N	-0-					27
05	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	104	1	2116	2	N	-0-					27
06	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	116	1	2272	2	N	-0-					27
07	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	110	1	2106	2	N	-0-					27
08	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	110	1	1762	2	N	-0-					27
09	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	110	1	1596	2	N	-0-					27
10	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	110	1	1566	2	N	-0-					27
11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	93	1	1447	2	N	-0-					27
12	1550	N	1462	-0-	-88	-0-	90	1	1372	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 25,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD WELL #: 108 RRCID -> 214332 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4784 - 4834

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD "E" WELL #: 101 RRCID -> 214333 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4810 - 4834

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARCO CREEK (4800) //CONT.// 81077 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
WOOD 'E' WELL #: 124 RRCID -> 272725 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4806 - 4816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARCO CREEK (5000) 81077 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD WELL #: 59 RRCID -> 177197 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 5274 PERF. 5020 - 5022

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD, CARRIE G. WELL #: 55 RRCID -> 178798 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 5304 PERF. 5024 - 5062

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARCO CREEK (5000) //CONT.// 81077 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
WOOD WELL #: 67-C RRCID -> 182277 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4968 - 4978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD WELL #: 77 RRCID -> 191194 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4984 - 5098

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARCO CREEK, W. (FRIO 4600) 81083 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
HEARD, V. E. WELL #: 6 RRCID -> 121479 COMPL. DATE 05/31/1986 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4596 - 4606

01	2480 N	2466	-0-	-14	-0-	107	1	2359	2	N	-0-		-0-
02	2240 N	2055	-0-	-185	-0-	87	1	1968	2	N	-0-		-0-
03	2480 N	2237	-0-	-243	-0-	87	1	2150	2	N	-0-		-0-
04	2400 N	2139	-0-	-261	-0-	96	1	2043	2	N	-0-		-0-
05	2263 N	2187	-0-	-76	-0-	103	1	2084	2	N	-0-		-0-
06	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	106	1	2070	2	N	-0-		-0-
07	2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	147	1	2818	2	N	-0-		-0-
08	3100 N	3554	-0-	454	454	147	1	3407	2	N	-0-		-0-
09	3000 N	3137	-0-	137	591	147	1	2990	2	N	-0-		-0-
10	3089 N	2498	-0-	-591	-0-	147	1	2351	2	N	-0-		-0-
11	2400	1447	-0-	-953	-0-	87	1	1360	2	N	-0-		-0-
12	2480	1523	-0-	-957	-0-	94	1	1429	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 28,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARCO CREEK, W. (FRIO 4600) //CONT.// 81083 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
WAGNER OIL COMPANY 891175
KOONTZ "B" WELL #: 3 RRCID -> 114889 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4608 - 4613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARCO CREEK, WEST (4300) 81083 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
WAGNER OIL COMPANY 891175
KOONTZ -C- WELL #: 2 RRCID -> 126684 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4355 - 4360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARCO CREEK, WEST (4650) 81083 768 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
NSE-HARKINS WELL #: 1 RRCID -> 256872 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4697 - 4703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARTWELLE, W. (WILCOX 2) 81144 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
CULLEN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 264269 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8129 - 8132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARTWELLE, WEST (YEGUA 5600) 81144 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 186977 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3806 - 3816

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWFISH (EDWARDS) 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
BOOTHE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224292 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14315 - 14354

01	3928 X	3928	-0-	-0-	B	-0-	222	1	3706	3	Y	-0-			42
02	DLQ G-10	3336	-0-	3336	B	3336	199	1	3137	3	Y	-0-			42
03	DLQ G-10	3005	-0-	3005	B	6341	198	1	2807	3	Y	-0-			42
04	DLQ G-10	3611	-0-	3611	B	9952	227	1	3384	3	Y	-0-			42
05	DLQ G-10	4065	-0-	4065	B	14017	263	1	3802	3	Y	-0-			42
06	17032 X	3015	-0-	-14017	B	-0-	194	1	2821	3	Y	-0-			42
07	4328 X	4328	-0-	-0-	B	-0-	325	1	4003	3	Y	-0-			42
08	4061 X	2628	-0-	-1433	B	-0-	162	1	2466	3	Y	-0-			42
09	3930 X	3645	-0-	-285	B	-0-	174	1	3471	3	Y	-0-			42
10	4340 X	2831	-0-	-1509	B	-0-	135	1	2696	3	Y	-0-			42
11	4200 X	3924	-0-	-276	B	-0-	209	1	3715	3	Y	-0-			42
12	4340 X	1097	-0-	-3243	B	-0-	60	1	1037	3	Y	-0-			42

TOTAL GAS PROD: 39,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWFISH (EDWARDS) //CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BOOTHE GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 229964 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 14351 PERF.13994 - 16890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	3955	-0-	-819 B	-0-	224	1	3731	3	Y	-0-					15
02	DLQ G-10		1252	-0-	1252 B	1252	75	1	1177	3	Y	-0-					15
03	DLQ G-10		4926	-0-	4926 B	6178	324	1	4602	3	Y	-0-					15
04	DLQ G-10		2119	-0-	2119 B	8297	133	1	1986	3	Y	-0-					15
05	DLQ G-10		4144	-0-	4144 B	12441	268	1	3876	3	Y	-0-					15
06	14500	X	2059	-0-	-12441 B	-0-	132	1	1927	3	Y	-0-					15
07	4929	X	1570	-0-	-3359 B	-0-	118	1	1452	3	Y	-0-					15
08	4929	X	1244	-0-	-3685 B	-0-	77	1	1167	3	Y	-0-					15
09	4020	X	925	-0-	-3095 B	-0-	44	1	881	3	Y	-0-					15
10	4154	X	1050	-0-	-3104 B	-0-	50	1	1000	3	Y	-0-					15
11	2070	X	1002	-0-	-1068 B	-0-	53	1	949	3	Y	-0-					15
12	1581	X	355	-0-	-1226 B	-0-	19	1	336	3	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 24,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY, MYRA WELL #: 1 RRCID -> 230259 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 14333 PERF.14628 - 15101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2917	-0-	-28 B	-0-	165	1	2752	3	N	-0-					-0-
02	2093	X	2093	-0-	-0- B	-0-	125	1	1968	3	N	-0-					-0-
03	2880	X	2880	-0-	-0- B	-0-	190	1	2690	3	N	-0-					-0-
04	2285	N	2285	-0-	-0- B	-0-	144	1	2141	3	N	-0-					-0-
05	2976	N	2976	-0-	-0- B	-0-	192	1	2784	3	N	-0-					-0-
06	2820	X	2272	-0-	-548 B	-0-	146	1	2126	3	N	-0-					-0-
07	2883	X	2299	-0-	-584 B	-0-	173	1	2126	3	N	-0-					-0-
08	2976	X	1751	-0-	-1225 B	-0-	108	1	1643	3	N	-0-					-0-
09	2880	X	2490	-0-	-390 B	-0-	119	1	2371	3	N	-0-					-0-
10	2976	X	2335	-0-	-641 B	-0-	111	1	2224	3	N	-0-					-0-
11	2790	X	2790	-0-	-0- B	-0-	148	1	2642	3	N	-0-					-0-
12	2573	X	705	-0-	-1868 B	-0-	38	1	667	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUENICH WELL #: 2 RRCID -> 230767 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 14361 PERF.15094 - 16782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29450	X	25983	-0-	-3467 B	-0-	1469	1	24513	3	Y	1					46
							1	9									
02	DLQ G-10		23593	-0-	23593 B	23593	1407	1	22154	3	Y	29					75
							32	9									
03	DLQ G-10		25591	-0-	25591 B	49184	1684	1	23887	3	Y	18					93
							20	9									
04	DLQ G-10		24321	-0-	24321 B	73505	1527	1	22764	3	Y	27	78	1			42
							30	9									
05	98031	X	24526	-0-	-73505 B	-0-	1582	1	22922	3	Y	20	1	8			61
							22	9									
06	24992	X	24992	-0-	-0- B	-0-	1603	1	23365	3	Y	22	2	8			81
							24	9									
07	26149	X	26149	-0-	-0- B	-0-	1962	1	24167	3	Y	18	3	8			96
							20	9									
08	24955	X	22832	-0-	-2123 B	-0-	1409	1	21415	3	Y	7	1	8			102
							8	9									
09	25521	X	25521	-0-	-0- B	-0-	1214	1	24283	3	Y	22	98	1	1	8	25
							24	9									
10	26164	X	22502	-0-	-3662 B	-0-	1073	1	21417	3	Y	11					36
							12	9									
11	25320	X	24761	-0-	-559 B	-0-	1316	1	23430	3	Y	14					50
							15	9									
12	26381	X	8657	-0-	-17724 B	-0-	471	1	8176	3	Y	9	2	8			57
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 279,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

SAWFISH (EDWARDS) //CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BOOTHE GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 231718 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 14375 PERF.14090 - 14913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2017 - PLUGGED 08/08/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUENICH WELL #: 3 RRCID -> 231752 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 14388 PERF.14119 - 16558

01	7919 X	7919	-0-	-0-	B	-0-	448	1	7471	3	N	-0-					26
02	11302 X	11302	-0-	-0-	B	-0-	675	1	10627	3	N	-0-					26
03	11096 X	11096	-0-	-0-	B	-0-	731	1	10365	3	N	-0-					26
04	7845 X	7845	-0-	-0-	B	-0-	493	1	7352	3	N	-0-					26
05	8928 X	8928	-0-	-0-	B	-0-	577	1	8351	3	N	-0-					26
06	9184 X	9184	-0-	-0-	B	-0-	590	1	8594	3	N	-0-					26
07	8783 X	8783	-0-	-0-	B	-0-	659	1	8124	3	N	-0-					26
08	7812 X	7389	-0-	-423	B	-0-	456	1	6933	3	N	-0-					26
09	7801 X	7801	-0-	-0-	B	-0-	371	1	7430	3	N	-0-					26
10	7812 X	7091	-0-	-721	B	-0-	338	1	6753	3	N	-0-					26
11	8475 X	8475	-0-	-0-	B	-0-	451	1	8024	3	N	-0-					26
12	7812 X	2743	-0-	-5069	B	-0-	149	1	2594	3	N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 98,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEATING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233341 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 14382 PERF.14116 - 16090

01	2716 X	2716	-0-	-0-	B	-0-	151	1	2518	3	N	43					200
							47	9									
02	2548 X	2447	-0-	-101	B	-0-	146	1	2301	3	N	-0-					200
03	2821 X	2778	-0-	-43	B	-0-	183	1	2595	3	N	-0-					200
04	2730 X	2405	-0-	-325	B	-0-	151	1	2254	3	N	-0-					200
05	2728 X	1951	-0-	-777	B	-0-	126	1	1825	3	N	-0-					200
06	2743 X	2743	-0-	-0-	B	-0-	174	1	2541	3	N	25	191	1			34
							28	9									
07	2790 X	2514	-0-	-276	B	-0-	189	1	2325	3	N	-0-					34
08	2790 X	1865	-0-	-925	B	-0-	115	1	1750	3	N	-0-					34
09	2730 X	1360	-0-	-1370	B	-0-	65	1	1295	3	N	-0-					34
10	2821 X	2661	-0-	-160	B	-0-	126	1	2517	3	N	16					50
							18	9									
11	2730 X	1957	-0-	-773	B	-0-	104	1	1853	3	N	-0-					50
12	2511 X	1021	-0-	-1490	B	-0-	56	1	965	3	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 26,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

SAWFISH (EDWARDS) //CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MUSSELMAN WELL #: 1 RRCID -> 233767 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 14413 PERF.14344 - 16820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9052 X	8826	-0-	-226 B	-0-	499	1	8327	3	Y	-0-					67
02	DLQ G-10	8152	-0-	8152 B	8152	487	1	7665	3	Y	-0-					67
03	DLQ G-10	8900	-0-	8900 B	17052	586	1	8314	3	Y	-0-					67
04	DLQ G-10	8436	-0-	8436 B	25488	530	1	7906	3	Y	-0-					67
05	DLQ G-10	8551	-0-	8551 B	34039	552	1	7999	3	Y	-0-					67
06	41307 X	7268	-0-	-34039 B	-0-	467	1	6801	3	Y	-0-					67
07	9021 X	8112	-0-	-909 B	-0-	609	1	7503	3	Y	-0-					67
08	8897 X	7596	-0-	-1301 B	-0-	469	1	7127	3	Y	-0-					67
09	8430 X	6847	-0-	-1583 B	-0-	326	1	6521	3	Y	-0-					67
10	8556 X	7456	-0-	-1100 B	-0-	356	1	7100	3	Y	-0-					67
11	7860 X	7122	-0-	-738 B	-0-	379	1	6743	3	Y	-0-					67
12	8122 X	2213	-0-	-5909 B	-0-	120	1	2093	3	Y	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 89,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUENICH WELL #: 4 RRCID -> 234214 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 14367 PERF.14396 - 17239

01	7037 X	6804	-0-	-233 B	-0-	382	1	6379	3	Y	39					96
						43	9									
02	DLQ G-10	5952	-0-	5952 B	5952	355	1	5583	3	Y	13					109
						14	9									
03	DLQ G-10	6272	-0-	6272 B	12224	412	1	5841	3	Y	17					126
						19	9									
04	DLQ G-10	3355	-0-	3355 B	15579	210	1	3130	3	Y	14	105	1			35
						15	9									
05	DLQ G-10	8053	-0-	8053 B	23632	519	1	7514	3	Y	18					53
						20	9									
06	29850 X	6218	-0-	-23632 B	-0-	398	1	5802	3	Y	16					69
						18	9									
07	6715 X	6715	-0-	-0- B	-0-	503	1	6195	3	Y	15					84
						17	9									
08	8060 X	6121	-0-	-1939 B	-0-	377	1	5738	3	Y	5					89
						6	9									
09	7800 X	5962	-0-	-1838 B	-0-	283	1	5659	3	Y	18	85	1			22
						20	9									
10	8060 X	4900	-0-	-3160 B	-0-	233	1	4658	3	Y	8					30
						9	9									
11	6742 X	6742	-0-	-0- B	-0-	358	1	6369	3	Y	14					44
						15	9									
12	6727 X	2212	-0-	-4515 B	-0-	120	1	2084	3	Y	7					51
						8	9									

TOTAL GAS PROD: 69,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

SAWFISH (EDWARDS) //CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MORROW GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 246338 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 14387 PERF.14494 - 17381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3195	-0-	-91 B	-0-	179	1	2992	3	N	22					134
							24	9									
02	2968	X	2206	-0-	-762 B	-0-	131	1	2062	3	N	12					146
							13	9									
03	2914	X	2555	-0-	-359 B	-0-	167	1	2366	3	N	20					166
							22	9									
04	3138	X	3138	-0-	-0- B	-0-	197	1	2930	3	N	10					176
							11	9									
05	3193	X	3126	-0-	-67 B	-0-	201	1	2916	3	N	8					184
							9	9									
06	3090	X	2745	-0-	-345 B	-0-	175	1	2551	3	N	17					201
							19	9									
07	3255	X	2891	-0-	-364 B	-0-	216	1	2666	3	N	8					209
							9	9									
08	3255	X	2567	-0-	-688 B	-0-	158	1	2405	3	N	4					213
							4	9									
09	3150	X	2649	-0-	-501 B	-0-	126	1	2522	3	N	1	182	1			32
							1	9									
10	3131	X	2649	-0-	-482 B	-0-	126	1	2506	3	N	15					47
							17	9									
11	2790	X	2304	-0-	-486 B	-0-	122	1	2171	3	N	10					57
							11	9									
12	2883	X	728	-0-	-2155 B	-0-	39	1	686	3	N	3					60
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 30,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

COOK GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 259558 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14753 PERF.14934 - 17401

01	25717	X	25717	-0-	-0- B	-0-	1454	1	24263	3	N	-0-					170
02	14987	X	14987	-0-	-0- B	-0-	895	1	14092	3	N	-0-					170
03	6510	X	6510	-0-	-0- B	-0-	429	1	6081	3	N	-0-					170
04	10188	X	10188	-0-	-0- B	-0-	640	1	9548	3	N	-0-					170
05	1255	X	1255	-0-	-0- B	-0-	81	1	1174	3	N	-0-					170
06	24900	X	77	-0-	-24823 B	-0-	5	1	72	3	N	-0-					170
07	16585	X	23	-0-	-16562 B	-0-	2	1	21	3	N	-0-					170
08	10540	X	2995	-0-	-7545 B	-0-	185	1	2810	3	N	-0-					170
09	38901	X	38901	-0-	-0- B	-0-	1852	1	37049	3	N	-0-					170
10	24961	X	24961	-0-	-0- B	-0-	1191	1	23770	3	N	-0-					170
11	22646	X	22646	-0-	-0- B	-0-	1204	1	21442	3	N	-0-					170
12	38564	X	8549	-0-	-30015 B	-0-	465	1	8084	3	N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 156,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULZ (EDWARDS) 81620 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
BROWNING, LANDON 103003
SCHULZ WELL #: 1 RRCID -> 080573 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 13988 PERF.13547 - 13699

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULZ (EDWARDS) //CONT.// 81620 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
BROWNING, LANDON //CONT.// 103003
SCHULZ, J. GERALD WELL #: 1 RRCID -> 086339 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13619 - 13731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARTZ (700) 81690 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WILLEFORD, BILLY RAY 924355
WILLEFORD, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 004101 COMPL. DATE 02/19/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 754 - 759

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SECLUSION (COCKFIELD 6100) 82024 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CENIZA PETROLEUM, INC. 141023
NOLEN, H. WELL #: RRCID -> 145765 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6220 - 6226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2001

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SECLUSION (COCKFIELD 6100) //CONT.// 82024 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA

GARRISON LTD. 295861

SCHILHAB WELL #: 1 RRCID -> 229727 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6254 - 6262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREK RESOURCES, INC. 867578

D. MORTON WELL #: 1 RRCID -> 281828 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6092 - 6122

01	8928	X	8890	-0-	-38	-0-	8826	3	64	9	N	58				136
02	8064	X	7879	-0-	-185	-0-	7815	3	64	9	N	58	173	1		21
03	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	8906	3	56	9	N	51				72
04	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	8784	3	75	9	N	68				140
05	8897	X	8657	-0-	-240	-0-	8599	3	58	9	N	53				193
06	8640	X	8596	-0-	-44	-0-	8509	3	87	9	N	79	178	1		94
07	8928	X	7989	-0-	-939	-0-	7966	3	23	9	N	21				115
08	8928	X	6534	-0-	-2394	-0-	6479	3	55	9	N	50				165
09	8640	X	6562	-0-	-2078	-0-	6511	3	51	9	N	46				211
10	8897	X	8639	-0-	-258	-0-	8571	3	68	9	N	62	180	1		93
11	8610	X	8250	-0-	-360	-0-	8214	3	36	9	N	33				126
12	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					N	NO RPT				126

TOTAL GAS PROD: 89,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 579

FENNER-STORMONT WELL #: 1 RRCID -> 282713 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6395 - 6445

05	14923	X	14923	-0-	-0-	-0-	14404	3	519	9	N	472	375	1		97
06	19500	X	11308	-0-	-8192	-0-	10968	3	340	9	N	309	191	1		215
07	20150	X	15124	-0-	-5026	-0-	14708	3	416	9	N	378	553	1		40
08	20150	X	12205	-0-	-7945	-0-	11879	3	326	9	N	296	181	1		155
09	19500	X	12277	-0-	-7223	-0-	11918	3	359	9	N	326	187	1		294
10	20150	X	17967	-0-	-2183	-0-	17551	3	416	9	N	378	371	1		301
11	19500	X	14734	-0-	-4766	-0-	14426	3	308	9	N	280	375	1		206
12	15128	X	NO RPT	-0-	-15128	-0-					N	NO RPT				206

TOTAL GAS PROD: 98,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,439

SECLUSION (COCKFIELD 6100) //CONT.// 82024 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
SCHILHAB WELL #: 1 T RRCID -> 138947 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6155 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	2813	-0-	-876	-0-	327	1	2460	3	N	24					106
							26	9									
02	3332	X	1788	-0-	-1544	-0-	195	1	1582	3	N	10					116
							11	9									
03	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	447	1	3252	3	N	-0-					116
04	2670	X	2408	-0-	-262	-0-	277	1	2129	3	N	2					118
							2	9									
05	2759	X	1245	-0-	-1514	-0-	179	1	1060	3	N	5					123
							6	9									
06	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					123
07	3689	X	632	-0-	-3057	-0-	93	1	539	3	N	-0-					123
08	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					123
09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					123
10	1240	X	51	-0-	-1189	-0-	28	1	23	3	N	-0-					123
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					123
12	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 12,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

SECOND CHANCE (ROEDER) 82040 365 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
J.W. SERVICE COMPANY 427288
BADE WELL #: RRCID -> 155041 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10818 - 10827

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		92
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		92
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		92
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		92
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		92
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		92
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		92
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		92
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		92
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		92
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		92
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		92

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/1998

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARONLEE (SLIGO) 82721 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 235990 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16778 - 16828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5704 X	50	-0-	-5654	-0-	50	2		N	-0-			-0-
02	5152 X	-0-	-0-	-5152	-0-				N	-0-			-0-
03	5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-				N	-0-			-0-
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS SUBDIVISION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254612 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16776 - 16816

01	160859 X	139398	-0-	-21461	-0-	139398	2		N	-0-			-0-
02	123538 X	123538	-0-	-0-	-0-	123538	2		N	-0-			-0-
03	134634 X	134634	-0-	-0-	-0-	134634	2		N	-0-			-0-
04	116031 X	116031	-0-	-0-	-0-	116031	2		N	-0-			-0-
05	128530 X	128530	-0-	-0-	-0-	128530	2		N	-0-			-0-
06	124921 X	124921	-0-	-0-	-0-	124921	2		N	-0-			-0-
07	125277 X	125277	-0-	-0-	-0-	125277	2		N	-0-			-0-
08	99950 X	99950	-0-	-0-	-0-	99950	2		N	-0-			-0-
09	110053 X	110053	-0-	-0-	-0-	110053	2		N	-0-			-0-
10	114407 X	114407	-0-	-0-	-0-	114407	2		N	-0-			-0-
11	107439 X	107439	-0-	-0-	-0-	107439	2		N	-0-			-0-
*12	107859 X	107859	-0-	-0-	-0-	107859	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,432,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UMMA RESOURCES, LLC 875670
TEXACO-PEL-TEX BLANCHE HERRING WELL #: 1 RRCID -> 117743 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 17744 PERF.16692 - 16794

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARONLEE (SLIGO) //CONT.// 82721 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
SHARONLEE (SWD) WELL #: 1 RRCID -> 127105 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3605 - 3709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARONLEE, N.E. (SLIGO) 82722 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
TEXACO PEL-TEX SCHREINER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 122850 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16696 - 16727

01	18724 #	16650	-0-	-2074	-0-	1784	1	14866	2	Y	-0-			-0-
02	14282 R	14282	-0-	-0-	-0-	1606	1	12676	2	Y	-0-			-0-
03	15476 R	15476	-0-	-0-	-0-	1786	1	13690	2	Y	-0-			-0-
04	17130 #	14583	-0-	-2547	-0-	1692	1	12891	2	Y	-0-			-0-
05	16895 #	14985	-0-	-1910	-0-	1749	1	13236	2	Y	-0-			-0-
06	16110 #	14136	-0-	-1974	-0-	1685	1	12451	2	Y	-0-			-0-
07	15810 #	10771	-0-	-5039	-0-	1355	1	9416	2	Y	-0-			-0-
08	17059 R	17059	-0-	-0-	-0-	1554	1	15505	2	Y	-0-			-0-
09	14580 #	14003	-0-	-577	-0-	1328	1	12675	2	Y	-0-			-0-
10	23389	23389	-0-	-0-	-0-	2049	1	21340	2	Y	-0-			-0-
*11	21408	19704	-0-	-1704	-0-	1970	1	17734	2	Y	-0-			-0-
12	17050 #	NO RPT	-0-	-17050	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 175,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF (CONSOLIDATED) 83141 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC 276936
BOYD, HENRY C. WELL #: 3 RRCID -> 151661 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5579 - 5594

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF (CONSOLIDATED) //CONT.// 83141 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC //CONT.// 276936
SHOFNER, W.A. WELL #: 2 RRCID -> 151889 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5574 - 5581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS UNIT #1 (F-2 SAND) WELL #: 2 RRCID -> 170016 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5578 - 5583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 171260 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5596 - 5603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF (F-1) 83141 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC 276936
BOYD, ALEX WELL #: 3 U RRCID -> 034229 COMPL. DATE 10/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5661 - 5667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOFNER, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 044475 COMPL. DATE 06/11/1968 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 134156 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5595 - 5605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19698				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19698				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF (F-2) 83141 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC 276936
BOYD, ALEX WELL #: 3 L RRCID -> 033747 COMPL. DATE 06/24/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5682 - 5692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOFNER, W. A. WELL #: 9 RRCID -> 033748 COMPL. DATE 06/30/1964 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5650 - 5655

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MICHOT, MRS. KATE B. WELL #: 2 RRCID -> 077388 COMPL. DATE 05/26/1978 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5633 - 5642

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF (F-2) //CONT.// 83141 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC //CONT.// 276936
SHOFNER, W. A. WELL #: 13 RRCID -> 134155 COMPL. DATE 02/14/1990 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5604 - 5610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF (F-3) 83141 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC 276936
BOYD, C. H. WELL #: 5 RRCID -> 033749 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5682 - 5688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOFNER, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 033750 COMPL. DATE 06/02/1977 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 1876 - 1911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF (F-3) //CONT.// 83141 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC //CONT.// 276936
BOYD, ALEX WELL #: 2 RRCID -> 134157 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5626 - 5632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1013				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1013				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 152530 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5616 - 5621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF (F-4) 83141 304 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC 276936
BOYD, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 038893 COMPL. DATE 04/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5675 - 5682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF (F-4) //CONT.// 83141 304 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC //CONT.// 276936
BOYD, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 183155 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5645 - 5660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, CHARLIE H. WELL #: 1 RRCID -> 231505 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5648 - 5659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF (9400) 83141 912 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CALHOUN
B&L EXPLORATION, L.L.C. 040597
WELDER WELL #: 3 RRCID -> 281978 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 9702 - 9904

03	0	21656	-0-	21656	B	21656	20533	2	1123	9	N	1021	765	1		256
04	0	11579	-0-	11579	B	33235	11040	2	539	9	N	490	358	1		388
05	28923	20228	-0-	-8695	B	24540	19300	2	928	9	N	844	1232	1		-0-
06	0	20946	-0-	20946	B	45486	20173	2	773	9	N	703	516	1		187
07	28923	18840	-0-	-10083	B	35403	18243	2	597	9	N	543	677	1		53
08	0	13030	-0-	13030	B	48433	12509	2	521	9	N	474	509	1		18
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 48433																
09	0	14213	-0-	14213	B	62646	13501	2	712	9	N	647	665	1		-0-
10	0	10534	-0-	10534	B	73180	10228	2	306	9	N	278	177	1		101
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	73180					N	NO RPT				101
12	0	NO RPT	-0-	-0-	B	73180					N	NO RPT				101

TOTAL GAS PROD: 131,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,000

SHERIFF (9400) //CONT.// 83141 912 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CALHOUN
B&L EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 040597
WELDER WELL #: 4 RRCID -> 282697 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9802 - 9890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	53605	-0-	53605 B	53605	50612	2	2993	9	N	2721	2507	1			214
05	0 W	79724	-0-	79724 B	133329	75884	2	3840	9	N	3491	3505	1			200
06	0 W	79224	-0-	79224 B	212553	75674	2	3550	9	N	3227	3127	1			300
07	0 W	71031	-0-	71031 B	283584	68179	2	2852	9	N	2593	2456	1			437
08	0 W	50374	-0-	50374 B	333958	48480	2	1894	9	N	1722	1580	1			579
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 333958																
09	0 W	58946	-0-	58946 B	392904	56819	2	2127	9	N	1934	1786	1			727
10	0 W	49412	-0-	49412 B	442316	47798	2	1614	9	N	1467	1567	1			627
11	0 W	46290	-0-	46290 B	488606	44968	2	1322	9	N	1202	1073	1			756
12	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	488606					N	NO RPT					756

TOTAL GAS PROD: 488,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,357

SHERIFF, EAST (8000) 83142 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
KNIPLING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225508 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 7936 - 7938

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF, EAST (8250) 83142 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
KNIPLING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169934 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8274 - 8429

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF, EAST (8340) 83142 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
KNIPLING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174353 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8274 - 8429

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF, EAST (8348 FRIO) 83142 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
KNIPLING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148749 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 8374 - 8383

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF EAST (8400) 83142 544 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
WOOLVERINE PRODUCTION COMPANY 941675
WILSON, WILLIETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060670 COMPL. DATE 10/02/1974 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 0 - 8400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF, E. (8400 FRIO STRINGER) 83142 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
KNIPLING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177933 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9296 PERF. 7785 - 7800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF, EAST (8530) 83142 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
KNIPLING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 105152 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8274 - 8429

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD, A.B. WELL #: 1 RRCID -> 107773 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8528 - 8584

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF, WEST (FRIO 9000) 83148 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
FRERICHS, F. L. WELL #: 2 RRCID -> 139303 COMPL. DATE 07/22/1991 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9161 - 9290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015 X	1193	-0-	-822	-0-	1168	2	25	9	Y	23	32	1			102
02	DLQ G-10	1143	-0-	1143	1143	1124	2	19	9	Y	17	45	1			74
03	DLQ G-10	1195	-0-	1195	2338	1170	2	25	9	Y	23					97
04	DLQ G-10	1156	-0-	1156	3494	1127	2	29	9	Y	26					123
05	DLQ G-10	1171	-0-	1171	4665	1143	2	28	9	Y	25	73	1			75
06	DLQ G-10	1231	-0-	1231	5896	1205	2	26	9	Y	24	25	1			74
07	DLQ G-10	1092	-0-	1092	6988	1075	2	17	9	Y	15					89
08	3100 N	1110	-0-	-1990	4998	1099	2	11	9	Y	10	43	1			56
09	3000 N	1152	-0-	-1848	3150	1121	2	31	9	Y	28					84
10	3100 N	1231	-0-	-1869	1281	1207	2	24	9	Y	22					106
11	2530 N	1249	-0-	-1281	-0-	1215	2	34	9	Y	31					137
12	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 12,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

SHERMAN OFFSHORE (1700) 83189 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104
STATE TRACT 596-L NE/4 WELL #: 3 RRCID -> 255449 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 4954 PERF. 1730 - 1736

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN OFFSHORE (2900 A) 83189 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104
STATE TRACT 721-S WELL #: 1 RRCID -> 121577 COMPL. DATE 06/18/1986 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 2974 - 2978

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN OFFSHORE (2900 A) //CONT.// 83189 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. //CONT.// 338104
STATE TRACT 719-S WELL #: 1 L RRCID -> 132259 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 3122 - 3126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN OFFSHORE (3000) 83189 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104
STATE TRACT 721-S WELL #: 1 U RRCID -> 061145 COMPL. DATE 10/03/1974 TOTAL DEPTH 6087 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN OFFSHORE (3900) 83189 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104
STATE TRACT 707-S WELL #: 1 U RRCID -> 060757 COMPL. DATE 08/28/1974 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN OFFSHORE (4100) 83189 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104
STATE TRACT 721-S WELL #: 1 L RRCID -> 061329 COMPL. DATE 10/03/1974 TOTAL DEPTH 6087 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN OFFSHORE, W.(1700 MIO.) 83192 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104
STATE TRACT 719-S WELL #: 1 U RRCID -> 131844 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 1750 - 1770

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 720-S WELL #: 2-U RRCID -> 149096 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 1660 - 1672

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN OFFSHORE, W. (4000) 83192 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104
STATE TRACT 720-S WELL #: 2-L RRCID -> 125218 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3150 - 3234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIBLEY (3250) 83480 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
BAILEY, IVA WELL #: 2 RRCID -> 234331 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 3220 - 3224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIENE BEAN (5150) 83488 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: H133-T RRCID -> 162255 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5150 - 5153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIERRA VISTA (QUEEN CITY) 83500 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
LOUISIANA JORDAN OIL CO, INC. 509475
REAGAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 256297 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5914 - 5928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 A	-0-	-0-	-0-	102718				N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	102718				N	-0-			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	102718				N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11324 03/01/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIERRA VISTA (SLICK A) 83500 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
MIDSTATES CORPORATION 566101
SANGER HEIRS WELL #: 1 C RRCID -> 043312 COMPL. DATE 12/12/1967 TOTAL DEPTH 8670 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIERRA VISTA (SLICK B) 83500 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MIDSTATES CORPORATION 566101
SANGER HEIRS WELL #: 1 T RRCID -> 043313 COMPL. DATE 12/12/1967 TOTAL DEPTH 8670 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS CITY (GOVT. WELLS) 83682 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
CLAYTON NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253086 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 1324 - 1326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINGLETON (HOCKLEY 3800) 83737 110 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
MALONE WELL #: 15 RRCID -> 262238 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3856 - 3860

01	310 #	143	-0-	-167	-0-	10	1	133	3	N	-0-					-0-
02	56 #	43	-0-	-13	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
03	58 R	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
04	150 #	70	-0-	-80	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
05	155 #	57	-0-	-98	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
06	150 #	80	-0-	-70	-0-	6	1	74	3	N	-0-					-0-
07	147 R	147	-0-	-0-	-0-	12	1	135	3	N	-0-					-0-
08	62 #	59	-0-	-3	-0-	6	1	53	3	N	-0-					-0-
09	761 R	761	-0-	-0-	-0-	55	1	706	3	N	-0-					-0-
10	155 N	28	-0-	-127 B	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
11	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	13	1	193	3	N	-0-					-0-
12	775 N	92	-0-	-683 B	-0-	7	1	85	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
FINGER ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282337 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 3750 - 3760

01	0	3203	-0-	3203	3203	3040	2	163	9	N	148					148
02	5814	1428	-0-	-4386	-0-	1428	2			N	-0-					148
03	10602	2376	-0-	-8226	-0-	2376	2			N	-0-	148	1			-0-
04	10260	-0-	-0-	-10260	-0-					N	-0-					-0-
05	10602	-0-	-0-	-10602	-0-					N	-0-					-0-
06	10260	-0-	-0-	-10260	-0-					N	-0-					-0-
07	10602	-0-	-0-	-10602	-0-					N	-0-					-0-
08	10602	-0-	-0-	-10602	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2017 - PLUGGED 10/17/17

TOTAL GAS PROD: 7,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

SINGLETON (3950) 83737 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CHESNUTT OIL & GAS, INC. 147755
CARPENTER, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 092153 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINGLETON, E. (HOCKLEY) 83740 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
BEAR CREEK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 157869 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 4522 - 4528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SITTON (MIOCENE 1900) 83802 317 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
GULF SANDS OIL CO. 338530
STEEN, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 078579 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 3138 PERF. 1870 - 1874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2017 - PLUGGED 10/27/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKIDMORE, WEST (4500) 83907 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
POCO LLC 668802
WHIDDON-SEGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250646 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4342 - 4420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK (PETTUS) 84075 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
REMMERS WELL #: 2 A RRCID -> 223282 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4140 - 4147

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
RIEDEL, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 130963 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 4174 - 4184

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK (PETTUS) //CONT.// 84075 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
SALVADOR OIL, LLC 744509
WOFFORD, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 130075 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 3080 - 3140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK (YEGUA 4760) 84075 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
RIEDEL, MARTHA ANN WELL #: 1 RRCID -> 138304 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 4762 - 4766

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIEDEL, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 142829 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 4711 - 4714

01	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	2	N	-0-			-0-
02	840	N	805	-0-	-35	-0-	805	2	N	-0-			-0-
03	899	N	880	-0-	-19	-0-	880	2	N	-0-			-0-
04	870	N	843	-0-	-27	-0-	843	2	N	-0-			-0-
05	899	N	862	-0-	-37	-0-	862	2	N	-0-			-0-
06	840	N	817	-0-	-23	-0-	817	2	N	-0-			-0-
07	868	N	801	-0-	-67	-0-	801	2	N	-0-			-0-
08	868	N	610	-0-	-258	-0-	610	2	N	-0-			-0-
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2	N	-0-			-0-
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2	N	-0-			-0-
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2	N	-0-			-0-
12	1054	N	919	-0-	-135	-0-	919	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, EAST (2-7600) 84076 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
IDEUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103293 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7567 - 7573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, NE. (7600) 84078 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CIBOLO ENERGY OPERATING, INC. 153393
RIEDEL, W. T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 187327 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 14001 PERF. 7590 - 7596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
IBROM WELL #: 1 RRCID -> 128532 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7518 - 7525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10	7	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, S. (WILCOX "J") 84079 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
WILLMS GU WELL #: 1 RRCID -> 282183 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8934 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	329127	X	18591	-0-	-310536	-0-	930	1	17267	2	N	358	376	1			147
							394	9									
02	297276	X	16511	-0-	-280765	-0-	840	1	15334	2	N	306	368	1			85
							337	9									
03	329127	X	16254	-0-	-312873	-0-	796	1	15182	2	N	251	179	1			157
							276	9									
04	318510	X	14899	-0-	-303611	-0-	271	1	14363	2	N	241	183	1			215
							265	9									
05	329127	X	14953	-0-	-314174	-0-	309	1	14365	2	N	254	369	1			100
							279	9									
06	318510	X	14878	-0-	-303632	-0-	309	1	14365	2	N	185	180	1			105
							204	9									
07	18290	X	14054	-0-	-4236	-0-	362	1	13464	2	N	207					312
							228	9									
08	16244	X	10780	-0-	-5464	-0-	284	1	10338	2	N	144	184	1			272
							158	9									
09	14910	X	14399	-0-	-511	-0-	88	1	14062	2	N	226	370	1			128
							249	9									
10	15376	X	12709	-0-	-2667	-0-	12	1	12442	2	N	232	180	1			180
							255	9									
11	14880	X	11427	-0-	-3453	-0-	11155	2	272	9	N	247	375	1			52
12	14880	X	11242	-0-	-3638	-0-	362	1	10682	2	N	180					232
							198	9									

TOTAL GAS PROD: 170,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,831

NELSON, JAMES L. 604295
WRIGHT MATERIALS INC. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096917 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 12069 PERF. 8990 - 9000

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 200715 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8870 - 8878

01	217	X	195	-0-	-22	-0-	195	1			N	-0-					160
02	196	X	101	-0-	-95	-0-	101	1			N	-0-					160
03	217	X	101	-0-	-116	-0-	101	1			N	-0-					160
04	210	X	101	-0-	-109	-0-	101	1			N	-0-					160
05	186	X	101	-0-	-85	-0-	101	1			N	-0-					160
06	180	X	101	-0-	-79	-0-	101	1			N	-0-					160
07	124	X	60	-0-	-64	-0-	60	1			N	-0-					160
08	93	X	60	-0-	-33	-0-	60	1			N	-0-					160
09	90	X	58	-0-	-32	-0-	58	1			N	-0-					160
10	93	X	55	-0-	-38	-0-	55	1			N	-0-					160
11	90	X	50	-0-	-40	-0-	50	1			N	-0-					160
12	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					160

TOTAL GAS PROD: 983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLIVA (2100) 84105 248 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
ORR WELL #: 1 RRCID -> 272901 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 2064 - 2084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1550 #	590	-0-	-960	-0-	590	2		N	-0-			-0-
02	1372 #	696	-0-	-676	-0-	696	2		N	-0-			-0-
03	1240 #	317	-0-	-923	-0-	317	2		N	-0-			-0-
04	1200 #	595	-0-	-605	-0-	595	2		N	-0-			-0-
05	682 #	468	-0-	-214	-0-	468	2		N	-0-			-0-
06	750 #	446	-0-	-304	-0-	446	2		N	-0-			-0-
07	775 #	200	-0-	-575	-0-	200	2		N	-0-			-0-
08	620 #	64	-0-	-556	-0-	64	2		N	-0-			-0-
09	600 #	321	-0-	-279	-0-	321	2		N	-0-			-0-
10	465 #	8	-0-	-457	-0-	8	2		N	-0-			-0-
11	450 #	345	-0-	-105	-0-	345	2		N	-0-			-0-
12	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLIVA (2800) 84105 398 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
SPIEKERMAN, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 164694 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2751 - 2754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1		N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1		N	-0-			-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
05	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	1		N	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1		N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1		N	-0-			-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 37 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLIVA (3100) 84105 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WOLTERS, R. & J. WELL #: 2 RRCID -> 004151 COMPL. DATE 01/15/1954 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 3100 - 3106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLIVA (3600) 84105 744 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
SPIEKERMAN, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 004152 COMPL. DATE 11/01/1952 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3584 - 3594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
DUDERSTADT, SOPHIE S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066805 COMPL. DATE 05/22/1976 TOTAL DEPTH 4519 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLIVA, SOUTHWEST (FRIO SUGAREK) 84111 330 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
WOLTERS WELL #: 3 RRCID -> 246457 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2892 - 2901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2017 - PLUGGED 09/14/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLIVA, SOUTHWEST (STILLWELL) 84111 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
WOLTERS WELL #: 2 RRCID -> 239192 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4418 - 4425

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36712				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36712				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36712				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36712				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36712				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36712				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36712				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	36712				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLIVA, SOUTHWEST (3600) 84111 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
HARTZENDORF WELL #: 1 RRCID -> 243894 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3525 - 3734

01	1953 #	1793	-0-	-160	-0-	1793	2		N	-0-			-0-
02	1820 #	-0-	-0-	-1820	-0-				N	-0-			-0-
03	2018 R	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2		N	-0-			-0-
04	1950 #	-0-	-0-	-1950	-0-				N	-0-			-0-
05	1947 R	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2		N	-0-			-0-
06	1950 #	-0-	-0-	-1950	-0-				N	-0-			-0-
07	2015 #	1366	-0-	-649	-0-	1366	2		N	-0-			-0-
08	2015 #	-0-	-0-	-2015	-0-				N	-0-			-0-
09	1890 #	879	-0-	-1011	-0-	879	2		N	-0-			-0-
10	1953 #	-0-	-0-	-1953	-0-				N	-0-			-0-
11	1320 #	313	-0-	-1007	-0-	313	2		N	-0-			-0-
12	1364 #	-0-	-0-	-1364	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLIVA, SOUTHWEST (4070 SAND) 84111 935 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
WOLTERS WELL #: 1 RRCID -> 139163 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 4399 - 4402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/13/2017 - PLUGGED 09/13/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEEZY (YEGUA) 84431 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
COOK - FENNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265328 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 6578 - 6630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-			N	-0-			173
02	896 N	-0-	-0-	-896	-0-			N	-0-			173
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOL WEST (MACKHANK) 84514 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ENCINO EXPLORATION, INC. 251713
CROCKER, PATRICIA PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 086944 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9201 - 9207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOL WEST (SECOND MACKHANK) 84514 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ENCINO EXPLORATION, INC. 251713
CROCKER, PATRICIA PERKINS WELL #: 2 RRCID -> 093602 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9612 - 9622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH MOUNTAIN VIEW (SLICK A) 84720 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TERRAFINA ENERGY, LLC 843271
SANGER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 276006 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7268 - 7270

01	31310	6455	-0-	-24855	106265	193	1	6229	2	N	30					206
						33	9									
02	28280	3906	-0-	-24374	81891	115	1	3733	2	N	53					259
						58	9									
03	31310	7900	-0-	-23410	58481	237	1	7652	2	N	10					269
						11	9									
04	30300	4775	-0-	-25525	32956	142	1	4607	2	N	24	180	1			113
						26	9									
05	31310	5363	-0-	-25947	7009	161	1	5191	2	N	10					123
						11	9									
06	8724 R	1715	-0-	-7009	-0-	51	1	1642	2	N	20					143
						22	9									
07	7905 #	1799	-0-	-6106	-0-	54	1	1734	2	N	10					153
						11	9									
08	7905 #	1956	-0-	-5949	-0-	58	1	1880	2	N	16					169
						18	9									
09	5190 #	2723	-0-	-2467	-0-	81	1	2628	2	N	13					182
						14	9									
10	5363 #	3167	-0-	-2196	-0-	93	1	3021	2	N	48	181	1			49
						53	9									
*11	3084 R	3084	-0-	-0-	-0-	91	1	2957	2	N	33					82
						36	9									
12	1953 #	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 42,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

SOUTH MOUNTAIN VIEW (LULING L-4) 84736 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BRANDER, SAM H. 088618
SANGER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 266045 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7268 - 7270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN COMFORT (FRIO) 84741 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
BROOKING, M.M. WELL #: 1 RRCID -> 127084 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8931 - 8939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKING, M.M. WELL #: 2 RRCID -> 135003 COMPL. DATE 05/13/1990 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 8854 - 8866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	100 1 17 9	3363 2	N	15			177
02	3752 X	3377	-0-	-375	-0-	100 1 14 9	3263 2	N	13			190
03	4216 X	3140	-0-	-1076	-0-	100 1 21 9	3019 2	N	19			209
04	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	100 1 12 9	4522 2	N	11	144 1	1 8	75
05	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	100 1 17 9	4509 2	N	15			90
06	3630 X	2801	-0-	-829	-0-	100 1 36 9	2665 2	N	33			123
07	4774 X	2270	-0-	-2504	-0-	100 1 17 9	2153 2	N	15			138
08	4774 X	3520	-0-	-1254	-0-	75 1 3 9	3442 2	N	3			141
09	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	75 1 1 9	5397 2	N	1			142
10	6712 X	6712	-0-	-0-	-0-	70 1 2 9	6640 2	N	2			144
11	8365 X	8365	-0-	-0-	-0-	100 1 1 9	8264 2	N	1			145
*12	9455 X	9455	-0-	-0-	-0-	100 1 1 9	9354 2	N	1			146

TOTAL GAS PROD: 57,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

SOUTHERN COMFORT (FRIO) //CONT.// 84741 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
CORUM PRODUCTION COMPANY //CONT.// 180197
BROOKING, M. T. #2 WELL #: 2 RRCID -> 269676 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8910 - 8926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13370 X	13370	-0-	-0-	-0-	90	1	12718	2	N	511	527	1			352
						562	9									
02	11580 X	11580	-0-	-0-	-0-	100	1	11047	2	N	394	347	1			399
						433	9									
03	10411 X	10411	-0-	-0-	-0-	100	1	9934	2	N	343	343	1			399
						377	9									
04	12023 X	12023	-0-	-0-	-0-	100	1	11508	2	N	377	545	1	2	8	229
						415	9									
05	11180 X	11180	-0-	-0-	-0-	100	1	10666	2	N	376	356	1			249
						414	9									
06	9871 X	9871	-0-	-0-	-0-	100	1	9418	2	N	321	354	1			216
						353	9									
07	9747 X	9747	-0-	-0-	-0-	100	1	9328	2	N	290	177	1			329
						319	9									
08	9517 X	9517	-0-	-0-	-0-	75	1	9221	2	N	201	353	1			177
						221	9									
09	11775 X	11775	-0-	-0-	-0-	100	1	11306	2	N	335	323	1			189
						369	9									
10	9993 X	9993	-0-	-0-	-0-	100	1	9597	2	N	269	191	1			267
						296	9									
11	10200 X	10200	-0-	-0-	-0-	100	1	9639	2	N	419	379	1			307
						461	9									
12	2480 X	1654	-0-	-826	-0-	25	1	1584	2	N	41	183	1			165
						45	9									

TOTAL GAS PROD: 121,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,877

MM BROOKING #3 WELL #: 3 RRCID -> 272724 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9662 - 9666

01	24304 X	23970	-0-	-334	-0-	23477	2	493	9	N	448	536	1			119
02	19491 X	19491	-0-	-0-	-0-	18924	2	567	9	N	515	347	1			287
03	24304 X	22135	-0-	-2169	-0-	21824	2	311	9	N	283	535	1			35
04	23190 X	18261	-0-	-4929	-0-	17381	2	880	9	N	800	715	1			120
05	23963 X	21721	-0-	-2242	-0-	21165	2	556	9	N	505	532	1			93
06	23190 X	22189	-0-	-1001	-0-	21694	2	495	9	N	450	352	1			191
07	23505 X	23505	-0-	-0-	-0-	23006	2	499	9	N	454	354	1			291
08	22134 X	13616	-0-	-8518	-0-	13257	2	359	9	N	326	530	1			87
09	22200 X	15506	-0-	-6694	-0-	15044	2	462	9	N	420	303	1			204
10	23498 X	21191	-0-	-2307	-0-	20742	2	449	9	N	408	360	1			252
11	22740 X	15863	-0-	-6877	-0-	15420	2	443	9	N	403	520	1			135
12	23498 X	14897	-0-	-8601	-0-	14448	2	449	9	N	408	180	1			363

TOTAL GAS PROD: 232,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,420

SOUTHPAW (MIOCENE 6000) 84794 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
STATE TRACT 141 WELL #: 1 RRCID -> 174711 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5972 - 6030

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS (1800) 84978 198 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
HOBBS, BILLY JOE WELL #: 2 RRCID -> 200549 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1798 - 1802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-			-0-
02	1260	X	1103	-0-	-157	-0-	1103	2			N	-0-			-0-
03	1519	X	1265	-0-	-254	-0-	1265	2			N	-0-			-0-
04	1470	X	1260	-0-	-210	-0-	1260	2			N	-0-			-0-
05	1519	X	1295	-0-	-224	-0-	1295	2			N	-0-			-0-
06	1380	X	978	-0-	-402	-0-	978	2			N	-0-			-0-
07	1302	X	712	-0-	-590	-0-	712	2			N	-0-			-0-
08	1302	X	449	-0-	-853	-0-	449	2			N	-0-			-0-
09	1260	X	339	-0-	-921	-0-	339	2			N	-0-			-0-
10	1302	X	785	-0-	-517	-0-	785	2			N	-0-			-0-
11	990	X	461	-0-	-529	-0-	461	2			N	-0-			-0-
12	713	X	568	-0-	-145	-0-	568	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
KLIMITCHEK WELL #: 1R RRCID -> 280708 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 1776 - 1786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	8391	2			N	-0-			-0-
02	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	9005	2			N	-0-			-0-
03	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	8004	2			N	-0-			-0-
04	10658	X	10658	-0-	-0-	-0-	600	1	10058	2	N	-0-			-0-
05	9982	X	9614	-0-	-368	-0-	620	1	8994	2	N	-0-			-0-
06	9660	X	8175	-0-	-1485	-0-	600	1	7575	2	N	-0-			-0-
07	9982	X	9973	-0-	-9	-0-	620	1	9353	2	N	-0-			-0-
08	10633	X	7694	-0-	-2939	-0-	462	1	7232	2	N	-0-			-0-
09	10290	X	9979	-0-	-311	-0-	469	1	9510	2	N	-0-			-0-
10	9982	X	9626	-0-	-356	-0-	593	1	9033	2	N	-0-			-0-
11	9660	X	8603	-0-	-1057	-0-	580	1	8023	2	N	-0-			-0-
12	10323	X	9546	-0-	-777	-0-	610	1	8936	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 109,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
KLIMITCHEK, ALTON WELL #: 2 RRCID -> 174165 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 1728 - 1734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS (1800) //CONT.// 84978 198 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. //CONT.// 582558
KLIMITCHEK, CARL WELL #: 2 RRCID -> 222029 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1794 - 1796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS (1900 W) 84978 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
KLIMITCHEK, FRANKLIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222024 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1946 - 1951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS (2100) 84978 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
KLIMITCHEK WELL #: 1 R RRCID -> 225034 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2058 - 2060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS (2200) 84978 490 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
SMOTHERS WELL #: 4 RRCID -> 170226 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2335 - 2337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS (2700) 84978 528 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
KLIMITCHEK, JESSE WELL #: 3 RRCID -> 222021 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2546 - 2549

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS (3100) 84978 542 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
KLIMITCHEK, FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 173251 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3152 - 3155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS (3100) //CONT.// 84978 542 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
NSE KLIMITCHEK MEGAN WELL #: 1 RRCID -> 240169 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 3035 - 3037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS (3200) 84978 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
SMOTHERS WELL #: 3 RRCID -> 174769 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 3759 PERF. 3272 - 3275

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIKING VENTURES WELL #: 1 RRCID -> 174996 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3302 - 3305

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS (3200) //CONT.// 84978 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. //CONT.// 582558
VIKING VENTURES "A" WELL #: 2 RRCID -> 175000 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3014 - 3017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
VIKING VENTURES WELL #: 4 RRCID -> 175238 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3305 - 3308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS (12700 WILCOX) 84978 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136

ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 185705 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 15835 PERF.11578 - 11590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON WELL #: 2 RRCID -> 191230 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 16011 PERF.11548 - 11564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	8	1	39	2	Y	-0-			-0-
02	84 N	38	-0-	-46	-0-	7	1	31	2	Y	-0-			-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	9	1	35	2	Y	-0-			-0-
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	16	1	63	2	Y	-0-			-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	16	1	63	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	32	-0-	32	32	5	1	27	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.	4	-0-	4	36	4	2			Y	-0-			-0-
08	T. A.	34	-0-	34	70	4	1	30	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	56	-0-	56	126	10	1	46	2	Y	-0-			-0-
10	290 X	164	-0-	-126	-0-	34	1	130	2	Y	-0-			-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	15	1	56	2	Y	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 194148 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14690 - 17428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS (12700 WILCOX) //CONT.// 84978 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ROBERTSON WELL #: 7 RRCID -> 196923 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 17890 PERF.13360 - 14720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186 N	151	-0-	-35	-0-	27	1	124	2	Y	-0-					-0-
02	168 N	134	-0-	-34	-0-	26	1	108	2	Y	-0-					-0-
03	155 N	130	-0-	-25	-0-	27	1	103	2	Y	-0-					-0-
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	33	1	133	2	Y	-0-					-0-
05	155 N	154	-0-	-1	-0-	32	1	122	2	Y	-0-					-0-
06	120 N	91	-0-	-29	-0-	15	1	76	2	Y	-0-					-0-
07	186 N	10	-0-	-176	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
08	155 N	118	-0-	-37	-0-	15	1	103	2	Y	-0-					-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	24	1	104	2	Y	-0-					-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	35	1	131	2	Y	-0-					-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	27	1	101	2	Y	-0-					-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON WELL #: 5 RRCID -> 198793 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 19375 PERF.14418 - 16368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13423 X	10635	-0-	-2788	-0-	1886	1	8749	2	Y	-0-					-0-
02	12124 X	9315	-0-	-2809	-0-	1824	1	7491	2	Y	-0-					-0-
03	13423 X	10361	-0-	-3062	-0-	2181	1	8152	2	Y	25	25	8			-0-
						28	9									
04	12420 X	10581	-0-	-1839	-0-	2094	1	8487	2	Y	-0-					-0-
05	11656 X	10950	-0-	-706	-0-	2272	1	8678	2	Y	-0-					-0-
06	10290 X	9204	-0-	-1086	-0-	1482	1	7704	2	Y	16	16	8			-0-
						18	9									
07	10943 X	-0-	-0-	-10943	-0-					Y	-0-					-0-
08	10943 X	7980	-0-	-2963	-0-	1017	1	6963	2	Y	-0-					-0-
09	10590 X	10395	-0-	-195	-0-	1915	1	8480	2	Y	-0-					-0-
10	11270 X	11270	-0-	-0-	-0-	2363	1	8907	2	Y	-0-					-0-
11	9694 X	9694	-0-	-0-	-0-	2061	1	7633	2	Y	-0-					-0-
12	10757 X	-0-	-0-	-10757	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

ROBERTSON WELL #: 8 RRCID -> 204870 COMPL. DATE 06/12/2015 TOTAL DEPTH 19400 PERF.14468 - 15053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	1055	1	4893	2	Y	-0-					-0-
02	4228 X	4133	-0-	-95	-0-	809	1	3324	2	Y	-0-					-0-
03	4681 X	3473	-0-	-1208	-0-	722	1	2699	2	Y	47	47	8			-0-
						52	9									
04	4530 X	3207	-0-	-1323	-0-	635	1	2572	2	Y	-0-					-0-
05	4681 X	2434	-0-	-2247	-0-	505	1	1929	2	Y	-0-					-0-
06	5760 X	2599	-0-	-3161	-0-	412	1	2143	2	Y	40	40	8			-0-
						44	9									
07	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-					-0-
08	3472 X	3123	-0-	-349	-0-	398	1	2725	2	Y	-0-					-0-
09	3210 X	3125	-0-	-85	-0-	576	1	2549	2	Y	-0-					-0-
10	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	741	1	2793	2	Y	-0-					-0-
11	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	734	1	2719	2	Y	-0-					-0-
12	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

SPEAKS (12700 WILCOX) //CONT.// 84978 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ROBERTSON WELL #: 9 RRCID -> 211844 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 19000 PERF.14440 - 14594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 216548 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 11881 PERF.10958 - 11780

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON WELL #: 10 R RRCID -> 221971 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 14981 PERF.14013 - 14573

01	372 N	232	-0-	-140	-0-	41	1	191	2	Y	-0-		-0-
02	308 N	164	-0-	-144	-0-	32	1	132	2	Y	-0-		-0-
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	56	1	209	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	42	1	170	2	Y	-0-		-0-
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	44	1	168	2	Y	-0-		-0-
06	270 N	230	-0-	-40	-0-	37	1	191	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
07	217 N	115	-0-	-102	-0-	4	1	111	2	Y	-0-		-0-
08	217 N	118	-0-	-99	-0-	15	1	103	2	Y	-0-		-0-
09	240 N	121	-0-	-119	-0-	22	1	99	2	Y	-0-		-0-
10	124 N	100	-0-	-24	-0-	21	1	79	2	Y	-0-		-0-
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	50	1	186	2	Y	-0-		-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SPEAKS (16250 WILCOX) 84978 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136

ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 192291 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 17750 PERF.10962 - 17428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542 N	2007	-0-	-535	-0-	344	1	1595	2	Y	62	176	1			70
						68	9									
02	2240 N	1693	-0-	-547	-0-	317	1	1302	2	Y	67					137
						74	9									
03	2077 N	1825	-0-	-252	-0-	372	1	1392	2	Y	55					192
						61	9									
04	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	381	1	1546	2	Y	59	168	1			83
						65	9									
05	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	413	1	1579	2	Y	64					147
						70	9									
06	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	291	1	1513	2	Y	63					210
						69	9									
07	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	67	227	1			50
08	2077 N	1603	-0-	-474	-0-	197	1	1349	2	Y	52					102
						57	9									
09	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	420	1	1859	2	Y	75					177
						83	9									
10	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	510	1	1924	2	Y	67					244
						74	9									
11	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	421	1	1558	2	Y	67	178	1			133
						74	9									
12	2449 N	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 698

ROBERTSON WELL #: 7 RRCID -> 199050 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 17890 PERF.16186 - 17473

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON WELL #: 5 RRCID -> 205212 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 19375 PERF.16293 - 18916

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS (16250 WILCOX) //CONT.// 84978 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ROBERTSON WELL #: 8 RRCID -> 205327 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 19400 PERF.15391 - 16616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON WELL #: 9 RRCID -> 211843 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 19000 PERF.14432 - 18590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589	X	526	-0-	-63	-0-	93	1	433	2	Y	-0-			-0-
02	644	X	470	-0-	-174	-0-	92	1	378	2	Y	-0-			-0-
03	589	N	516	-0-	-73	-0-	109	1	407	2	Y	-0-			-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	103	1	418	2	Y	-0-			-0-
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	110	1	421	2	Y	-0-			-0-
06	510	N	429	-0-	-81	-0-	69	1	360	2	Y	-0-			-0-
07	527	N	397	-0-	-130	-0-	14	1	383	2	Y	-0-			-0-
08	527	N	390	-0-	-137	-0-	50	1	340	2	Y	-0-			-0-
09	420	N	206	-0-	-214	-0-	38	1	168	2	Y	-0-			-0-
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	134	1	503	2	Y	-0-			-0-
11	390	N	361	-0-	-29	-0-	77	1	284	2	Y	-0-			-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN, LYNELL WELL #: 1 RRCID -> 250879 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 19065 PERF.16132 - 18900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		2	-0-	2	6	2	2			N	-0-			67
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-			67
03	12	X	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-			67
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			67
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			67
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			67
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			67
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-			67
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			67
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			67
11	15	N	3	-0-	-12	-0-	3	2			N	-0-			67
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS N. (FRIO UPPER) 84980 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
HOBBS, B. J. WELL #: 1 U RRCID -> 074573 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2865 - 2875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, N. (2800 SD) 84980 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
WEST MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 244743 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2797 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, N. (3185 SD) 84980 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
HOBBS, B. J. WELL #: 1 L RRCID -> 074564 COMPL. DATE 08/18/1977 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3185 - 3197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
03	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
08	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
10	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
11	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
*12	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, NW. (WILCOX 12,800) 84981 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
GAPP OIL & GAS, LLC 293986
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 239493 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12500 - 12865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	1371					N	-0-			141
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	1371					N	-0-			141
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1371															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	1371					N	-0-			141
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	1371					N	-0-			141
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	1371					N	-0-			141
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	1371					N	-0-			141
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	1371					N	-0-			141
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	1371					N	-0-			141
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1371					N	-0-			141
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1371					N	-0-			141
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1371					N	-0-			141
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-		1371					N	-0-			141

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
RODGERS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 277255 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 15892 PERF.12726 - 12876

01	214 N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	2			N	-0-			33
02	112 N	-0-	-0-	-112	B	-0-					N	-0-			33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	181 N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	2			N	-0-			33
04	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	2			N	-0-			33
05	43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2			N	-0-			33
06	54 N	38	-0-	-16	B	-0-	38	2			N	-0-			33
07	79 N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	2			N	-0-			33
08	53 N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	2			N	-0-			33
09	30 N	-0-	-0-	-30		-0-					N	-0-			33
10	93 N	72	-0-	-21		-0-	48	2	24	9	N	22			55
11	60 N	-0-	-0-	-60		-0-					N	-0-			55
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 714 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SPEAKS, S. (LOWER WILCOX) 84982 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
KELLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193142 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 16940 PERF.14186 - 14808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3612	-0-	-356	-0-	429	1	3183	2	Y	-0-					-0-
02	3444	X	3057	-0-	-387	-0-	483	1	2574	2	Y	-0-					-0-
03	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	892	1	2961	2	Y	-0-					-0-
04	3540	X	3333	-0-	-207	-0-	783	1	2550	2	Y	-0-					-0-
05	3658	X	3395	-0-	-263	-0-	834	1	2561	2	Y	-0-					-0-
06	3720	X	3127	-0-	-593	-0-	688	1	2439	2	Y	-0-					-0-
07	3844	X	3454	-0-	-390	-0-	814	1	2640	2	Y	-0-					-0-
08	3844	X	2651	-0-	-1193	-0-	679	1	1972	2	Y	-0-					-0-
09	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	775	1	2679	2	Y	-0-					-0-
10	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	438	1	3195	2	Y	1					1
							1	9									
11	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	166	1	3208	2	Y	13	4	1			10
							14	9									
12	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

KELLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195741 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17090 PERF.14064 - 14904

01	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	317	1	2351	2	Y	-0-					-0-
02	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	353	1	1878	2	Y	-0-					-0-
03	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	611	1	2030	2	Y	-0-					-0-
04	2580	X	2548	-0-	-32	-0-	599	1	1949	2	Y	-0-					-0-
05	2666	X	2451	-0-	-215	-0-	602	1	1849	2	Y	-0-					-0-
06	2580	X	2420	-0-	-160	-0-	532	1	1888	2	Y	-0-					-0-
07	2635	X	2344	-0-	-291	-0-	552	1	1792	2	Y	-0-					-0-
08	2635	X	1426	-0-	-1209	-0-	365	1	1059	2	Y	2					2
							2	9									
09	2550	X	1962	-0-	-588	-0-	440	1	1522	2	Y	-0-					2
10	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	304	1	2213	2	Y	-0-					2
11	2430	X	1867	-0-	-563	-0-	91	1	1767	2	Y	8	4	1			6
							9	9									
12	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

PITTS WELL #: 3 RRCID -> 198091 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 17035 PERF.13420 - 16178

01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	156	X	156	-0-	-0-	-0-	25	1	131	2	N	-0-					-0-
03	167	X	167	-0-	-0-	-0-	39	1	128	2	N	-0-					-0-
04	184	X	184	-0-	-0-	-0-	43	1	141	2	N	-0-					-0-
05	212	X	212	-0-	-0-	-0-	52	1	160	2	N	-0-					-0-
06	185	X	185	-0-	-0-	-0-	41	1	144	2	N	-0-					-0-
07	186	X	182	-0-	-4	-0-	43	1	139	2	N	-0-					-0-
08	217	X	101	-0-	-116	-0-	26	1	75	2	N	-0-					-0-
09	210	X	172	-0-	-38	-0-	39	1	133	2	N	-0-					-0-
10	217	X	114	-0-	-103	-0-	14	1	100	2	N	-0-					-0-
11	180	X	40	-0-	-140	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, S. (LOWER WILCOX) //CONT.// 84982 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STERNBERG, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 198693 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 15148 PERF.13679 - 14953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	X	66	-0-	-120	-0-	8	1	58	2	N	-0-					-0-
02	140	X	114	-0-	-26	-0-	18	1	96	2	N	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	263	X	263	-0-	-0-	-0-	62	1	201	2	N	-0-					-0-
05	262	X	262	-0-	-0-	-0-	64	1	198	2	N	-0-					-0-
06	213	X	213	-0-	-0-	-0-	47	1	166	2	N	-0-					-0-
07	279	X	136	-0-	-143	-0-	32	1	104	2	N	-0-					-0-
08	279	X	227	-0-	-52	-0-	58	1	169	2	N	-0-					-0-
09	270	X	35	-0-	-235	-0-	8	1	27	2	N	-0-					-0-
10	248	X	48	-0-	-200	-0-	6	1	42	2	N	-0-					-0-
11	210	X	119	-0-	-91	-0-	6	1	113	2	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226380 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 18200 PERF.13838 - 16485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	7579	-0-	-2031	-0-	899	1	6663	2	Y	15	71	1			27
							17	9									
02	9940	X	3304	-0-	-6636	-0-	521	1	2772	2	Y	10					37
							11	9									
03	11005	X	-0-	-0-	-11005	-0-					Y	-0-					37
04	10650	X	-0-	-0-	-10650	-0-					Y	-0-					37
05	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					Y	-0-					37
06	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					Y	-0-					37
07	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	1					38
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					42
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					43
10	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	615	1	4484	2	Y	69					112
							76	9									
11	21509	X	21509	-0-	-0-	-0-	1042	1	20173	2	Y	267	171	1			208
							294	9									
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

SPEAKS, SE. (LOWER WILCOX) 84983 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
WALKER, GARLAND H. WELL #: 1 RRCID -> 173094 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15120 - 15140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (FRIO) 84984 052 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
TRULL WELL #: 4 RRCID -> 221823 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3273 - 3277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	2473	-0-	-5277	59870	134	1	2339	2	N	-0-					-0-
02	7000	2411	-0-	-4589	55281	137	1	2274	2	N	-0-					-0-
03	7750	2953	-0-	-4797	50484	150	1	2803	2	N	-0-					-0-
04	7500	2892	-0-	-4608	45876	153	1	2739	2	N	-0-					-0-
05	7750	2692	-0-	-5058	40818	150	1	2542	2	N	-0-					-0-
06	7500	2500	-0-	-5000	35818	125	1	2375	2	N	-0-					-0-
07	7750	2747	-0-	-5003	30815	119	1	2628	2	N	-0-					-0-
08	7750	1987	-0-	-5763	25052	110	1	1877	2	N	-0-					-0-
09	7500	2585	-0-	-4915	20137	129	1	2456	2	N	-0-					-0-
10	7750	3025	-0-	-4725	15412	124	1	2901	2	N	-0-					-0-
11	7500	2658	-0-	-4842	10570	123	1	2535	2	N	-0-					-0-
*12	7750	2303	-0-	-5447	5123	116	1	2187	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORNE, RANSOM, JR. 400500
POHL, O. A. WELL #: 1 RRCID -> 061422 COMPL. DATE 12/31/1974 TOTAL DEPTH 2850 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (LOWER MIOCENE 2400) 84984 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
OSYKA PRODUCING COMPANY, INC. 628104
GLAZE, ROSS B. ET AL WELL #: 1-D RRCID -> 164678 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2490 - 2496

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (MAGNOLIA) 84984 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
PILGREEN WELL #: 3 RRCID -> 171218 COMPL. DATE 09/07/1998 TOTAL DEPTH 15103 PERF.14728 - 14750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILGREEN WELL #: 7 RRCID -> 176547 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14730 - 14750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	837 N	370	-0-	-467	-0-	18	1	352	2	N	-0-			-0-
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	25	1	467	2	N	-0-			-0-
03	888 N	888	-0-	-0-	-0-	51	1	837	2	N	-0-			-0-
04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	63	1	924	2	N	-0-			-0-
05	827 N	827	-0-	-0-	-0-	74	1	753	2	N	-0-			-0-
06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	105	1	886	2	N	-0-			-0-
07	1023 N	694	-0-	-329	-0-	82	1	612	2	N	-0-			-0-
08	837 N	500	-0-	-337	-0-	69	1	431	2	N	-0-			-0-
09	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	116	1	928	2	N	-0-			-0-
10	682 N	672	-0-	-10	-0-	100	1	572	2	N	-0-			-0-
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	65	1	429	2	N	-0-			-0-
12	1085 N	668	-0-	-417	-0-	62	1	606	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIGL-QUINN WELL #: 9 RRCID -> 242924 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14740 - 14796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (MAGNOLIA) //CONT.// 84984 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 5 RRCID -> 172630 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14652 - 14700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIGL MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 214568 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14210 - 14732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10478 X	8951	-0-	-1527	-0-	1545	1	7406	3	Y	-0-			23
02	8803 X	8803	-0-	-0-	-0-	1846	1	6957	3	Y	-0-			23
03	9703 X	7848	-0-	-1855	-0-	1903	1	5945	3	Y	-0-			23
04	9390 X	8336	-0-	-1054	-0-	1728	1	6608	3	Y	-0-			23
05	9703 X	9072	-0-	-631	-0-	2233	1	6839	3	Y	-0-			23
06	9390 X	8659	-0-	-731	-0-	2022	1	6637	3	Y	-0-			23
07	9830 X	9830	-0-	-0-	-0-	2268	1	7562	3	Y	-0-			23
08	9083 X	7906	-0-	-1177	-0-	1751	1	6155	3	Y	-0-			23
09	10418 X	10418	-0-	-0-	-0-	1991	1	8427	3	Y	-0-			23
10	9928 X	9928	-0-	-0-	-0-	2204	1	7724	3	Y	-0-			23
11	9510 X	9014	-0-	-496	-0-	2054	1	6960	3	Y	-0-			23
12	10757 X	9629	-0-	-1128	-0-	2282	1	7347	3	Y	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 108,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.) 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
EAVES WELL #: 5 RRCID -> 219896 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11011 - 11134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	40	-0-	-115	-0-	2	1	38	2	N	-0-			23
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	N	-0-			23
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	N	-0-			23
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	N	-0-			23
05	93 N	2	-0-	-91	-0-	1	1	1	2	N	-0-			23
06	150 N	2	-0-	-148	-0-	2	2			N	-0-			23
07	93 N	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	2	N	-0-			23
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-			23
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-			23
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	2	N	-0-			23
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	N	-0-			23
12	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005

MIGL-QUINN WELL #: 2A RRCID -> 173089 COMPL. DATE 10/04/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11232 - 11266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596 X	3350	-0-	-246	-0-	167	1	3183	2	N	-0-					117
02	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	185	1	3403	2	N	-0-					117
03	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	218	1	3609	2	N	-0-					117
04	3660 X	3600	-0-	-60	-0-	223	1	3265	2	N	102	177	1			42
						112	9									
05	3782 X	3283	-0-	-499	-0-	296	1	2987	2	N	-0-					42
06	3660 X	1286	-0-	-2374	-0-	136	1	1150	2	N	-0-					42
07	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	525	1	3910	2	N	-0-					42
08	3782 X	2986	-0-	-796	-0-	404	1	2510	2	N	65					107
						72	9									
09	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	400	1	3212	2	N	170					277
						187	9									
10	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	554	1	3163	2	N	133	355	1			55
						146	9									
11	3660 X	2770	-0-	-890	-0-	362	1	2408	2	N	-0-					55
*12	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	360	1	3542	2	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 40,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 470

PILGREEN WELL #: 5 RRCID -> 174660 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 19475 PERF.12000 - 12530

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIGL-QUINN WELL #: 3A RRCID -> 174765 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12480 - 12690

01	7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	364	1	6946	2	N	-0-					40
02	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	326	1	6010	2	N	-0-					40
03	6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	384	1	6353	2	N	-0-					40
04	6978 X	6978	-0-	-0-	-0-	442	1	6464	2	N	65					105
						72	9									
05	7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	627	1	6335	2	N	38					143
						42	9									
06	6841 X	6841	-0-	-0-	-0-	719	1	6083	2	N	35					178
						39	9									
07	6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	783	1	5836	2	N	-0-					178
08	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	739	1	4590	2	N	29					207
						32	9									
09	5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	598	1	4800	2	N	-0-					207
10	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	1032	1	5897	2	N	21	173	1			55
						23	9									
11	6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	876	1	5825	2	N	-0-					55
*12	6810 X	6810	-0-	-0-	-0-	627	1	6183	2	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 79,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
PILGREEN WELL #: 3 RRCID -> 177125 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 15103 PERF.12292 - 12340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILGREEN WELL #: 14 RRCID -> 179361 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11218 - 11246

01	6975 X	4494	-0-	-2481	-0-	213	1	4062	2	N	199	177	1			229
						219	9									
02	6552 X	6397	-0-	-155	-0-	311	1	5720	2	N	333	352	1			210
						366	9									
03	7254 X	5253	-0-	-2001	-0-	286	1	4738	2	N	208	178	1			240
						229	9									
04	7020 X	5969	-0-	-1051	-0-	359	1	5247	2	N	330	366	1			204
						363	9									
05	7068 X	7014	-0-	-54	-0-	604	1	6101	2	N	281	179	1			306
						309	9									
06	6840 X	6453	-0-	-387	-0-	649	1	5494	2	N	282	366	1			222
						310	9									
07	7068 X	6839	-0-	-229	-0-	780	1	5811	2	N	225	180	1			267
						248	9									
08	7006 X	3891	-0-	-3115	-0-	521	1	3234	2	N	124	184	1			207
						136	9									
09	8363 X	8363	-0-	-0-	-0-	884	1	7096	2	N	348	376	1			179
						383	9									
10	7006 X	6468	-0-	-538	-0-	929	1	5311	2	N	207	187	1			199
						228	9									
11	6630 X	5842	-0-	-788	-0-	737	1	4900	2	N	186	170	1			215
						205	9									
12	7254 X	5890	-0-	-1364	-0-	515	1	5079	2	N	269	180	1			304
						296	9									

TOTAL GAS PROD: 72,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,992

PILGREEN WELL #: 11 RRCID -> 182525 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12414 - 12646

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
ZALMAN WELL #: 3 RRCID -> 185148 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13615 PERF.12026 - 12134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	4723	-0-	-1353	-0-	235	1	4488	2	N	-0-					61
02	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	259	1	4779	2	N	-0-					61
03	5394	X	5152	-0-	-242	-0-	293	1	4859	2	N	-0-					61
04	5220	X	4730	-0-	-490	-0-	303	1	4427	2	N	-0-					61
05	5394	X	5200	-0-	-194	-0-	468	1	4732	2	N	-0-					61
06	5220	X	4511	-0-	-709	-0-	477	1	4034	2	N	-0-					61
07	5394	X	5064	-0-	-330	-0-	599	1	4465	2	N	-0-					61
08	5208	X	3221	-0-	-1987	-0-	447	1	2774	2	N	-0-					61
09	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-	1143	1	9181	2	N	-0-					61
10	10515	X	10515	-0-	-0-	-0-	1566	1	8949	2	N	-0-					61
11	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	1098	1	7295	2	N	-0-					61
12	5394	X	3592	-0-	-1802	-0-	331	1	3261	2	N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 70,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILGREEN WELL #: 13 RRCID -> 191829 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 13860 PERF.11278 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	1989	-0-	-243	-0-	92	1	1762	2	N	123	180	1			129
							135	9									
02	2016	X	1821	-0-	-195	-0-	87	1	1598	2	N	124	178	1			75
							136	9									
03	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	105	1	1743	2	N	143					218
							157	9									
04	1920	N	1835	-0-	-85	-0-	114	1	1668	2	N	48	168	1			98
							53	9									
05	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	218	1	2206	2	N	18					116
							20	9									
06	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	268	1	2269	2	N	47					163
							52	9									
07	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	295	1	2201	2	N	132	181	1			114
							145	9									
08	2449	N	2029	-0-	-420	-0-	267	1	1655	2	N	97					211
							107	9									
09	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	277	1	2225	2	N	146	189	1			168
							161	9									
10	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	375	1	2143	2	N	129	188	1			109
							142	9									
11	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	307	1	2039	2	N	120					229
							132	9									
12	2759	N	2470	-0-	-289	-0-	222	1	2187	2	N	55	175	1			109
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 27,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,182

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
PILGREEN WELL #: 8 RRCID -> 199470 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10882 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	347	-0-	-87	-0-	17	1	330	2	N	-0-					140
02	588	N	538	-0-	-50	-0-	28	1	510	2	N	-0-					140
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	34	1	555	2	N	-0-					140
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	38	1	562	2	N	3					143
							3	9									
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	59	1	596	2	N	-0-					143
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	62	1	529	2	N	-0-					143
07	620	N	342	-0-	-278	-0-	40	1	302	2	N	-0-					143
08	651	N	325	-0-	-326	-0-	36	1	226	2	N	57					200
							63	9									
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	81	1	646	2	N	31	178	1			53
							34	9									
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	56	1	320	2	N	-0-					53
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	78	1	516	2	N	24					77
							26	9									
12	775	N	584	-0-	-191	-0-	50	1	495	2	N	35					112
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 6,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
B&D WELL #: 1 RRCID -> 277508 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10098 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	1115	-0-	-3070	-0-	1090	2	25	9	N	23					72
02	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3404	2	28	9	N	25					97
03	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2754	2	28	9	N	25					122
04	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					122
05	3813	X	3311	-0-	-502	-0-	3259	2	52	9	N	47					169
06	3690	X	2629	-0-	-1061	-0-	2594	2	35	9	N	32					201
07	3813	X	2337	-0-	-1476	-0-	2336	2	1	9	N	1					202
08	2883	X	2142	-0-	-741	-0-	2142	2			N	-0-					202
09	3210	X	1023	-0-	-2187	-0-	1023	2			N	-0-					202
10	3317	X	3086	-0-	-231	-0-	3086	2			N	-0-					202
11	2640	X	2399	-0-	-241	-0-	2399	2			N	-0-					202
12	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					202

TOTAL GAS PROD: 27,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

WOFFORD, C. J. 935452
CULLEN UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 217419 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12782 - 12806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2016 - P/A 11/16/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 6 RRCID -> 181491 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12351 - 12369

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	333	1	1597	3	Y	24					82
						26	9									
02	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	399	1	1502	3	Y	5					87
						6	9									
03	1736 X	1623	-0-	-113	-0-	392	1	1225	3	Y	5					92
						6	9									
04	1890 X	1337	-0-	-553	-0-	277	1	1060	3	Y	-0-					92
05	2108 X	800	-0-	-1308	-0-	192	1	588	3	Y	18					110
						20	9									
06	2040 X	1055	-0-	-985	-0-	246	1	809	3	Y	-0-					110
07	2108 X	499	-0-	-1609	-0-	111	1	371	3	Y	15					125
						17	9									
08	966 N	966	-0-	-0-	-0-	214	1	752	3	Y	-0-					125
09	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	259	1	1097	3	Y	13	70	1			68
						14	9									
10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	211	1	739	3	Y	-0-					68
11	930 N	912	-0-	-18	-0-	205	1	694	3	Y	12					80
						13	9									
12	1426 N	930	-0-	-496	-0-	218	1	701	3	Y	10					90
						11	9									

TOTAL GAS PROD: 14,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 258263 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12148 - 12162

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
PILGREEN WELL #: 4R RRCID -> 164727 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13704 - 13812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	154	1	2938	2	N	25	157	1			21
							28	9									
02	2604	X	199	-0-	-2405	-0-	10	1	189	2	N	-0-					21
03	2883	X	67	-0-	-2816	-0-	4	1	62	2	N	1					22
							1	9									
04	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					22
05	2883	X	30	-0-	-2853	-0-	2	1	21	2	N	6					28
							7	9									
06	2790	X	19	-0-	-2771	-0-	2	1	17	2	N	-0-					28
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					28
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					28
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 3,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

MIGL-QUINN WELL #: 2 RRCID -> 166858 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13706 - 13786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	N	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPCHURCH WELL #: 1 RRCID -> 169365 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 15108 PERF.13734 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	192	1	3657	2	N	205	176	1			152
							226	9									
02	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	179	1	3289	2	N	174	184	1			142
							191	9									
03	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	219	1	3620	2	N	201	175	1			168
							221	9									
04	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	237	1	3469	2	N	214	167	1			215
							235	9									
05	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	344	1	3475	2	N	174	171	1			218
							191	9									
06	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	394	1	3333	2	N	186	182	1			222
							205	9									
07	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	430	1	3202	2	N	189	184	1			227
							208	9									
08	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	376	1	2336	2	N	136	185	1			178
							150	9									
09	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	279	1	2239	2	N	148	189	1			137
							163	9									
10	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	544	1	3106	2	N	188	178	1			147
							207	9									
11	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	446	1	2964	2	N	189	171	1			165
							208	9									
*12	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	315	1	3104	2	N	199	187	1			177
							219	9									

TOTAL GAS PROD: 44,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,203

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
PILGREEN WELL #: 6 RRCID -> 173023 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13722 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4485	-0-	-289	-0-	223	1	4262	2	N	-0-					40
02	4676	X	4001	-0-	-675	-0-	206	1	3795	2	N	-0-					40
03	5177	X	4707	-0-	-470	-0-	268	1	4439	2	N	-0-					40
04	5010	X	3935	-0-	-1075	-0-	252	1	3683	2	N	-0-					40
05	4619	X	3881	-0-	-738	-0-	349	1	3532	2	N	-0-					40
06	4560	X	4297	-0-	-263	-0-	454	1	3843	2	N	-0-					40
07	4712	X	4486	-0-	-226	-0-	531	1	3955	2	N	-0-					40
08	4712	X	3551	-0-	-1161	-0-	493	1	3058	2	N	-0-					40
09	4290	X	3266	-0-	-1024	-0-	362	1	2904	2	N	-0-					40
10	4495	X	3567	-0-	-928	-0-	531	1	3036	2	N	-0-					40
11	4350	X	3377	-0-	-973	-0-	442	1	2935	2	N	-0-					40
12	4495	X	3492	-0-	-1003	-0-	322	1	3170	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 47,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRENCH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173382 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13720 - 13764

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAVES WELL #: 1 RRCID -> 173469 COMPL. DATE 11/28/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13552 - 13678

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
MIGL-QUINN WELL #: 5 RRCID -> 174113 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13640 - 13760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAVES WELL #: 3 RRCID -> 179359 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13951 - 13972

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILGREEN WELL #: 9 RRCID -> 186752 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14607 PERF.13620 - 13772

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
MIGL-QUINN WELL #: 1 RRCID -> 186761 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13704 - 13768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
10	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14	N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRENCH ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 192199 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13339 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15779	X	15502	-0-	-277	-0-	771	1	14731	2	N	-0-					192
02	14392	X	13985	-0-	-407	-0-	719	1	13235	2	N	28	180	1			40
							31	9									
03	15965	X	15331	-0-	-634	-0-	873	1	14458	2	N	-0-					40
04	15450	X	13569	-0-	-1881	-0-	869	1	12700	2	N	-0-					40
05	15965	X	15595	-0-	-370	-0-	1404	1	14191	2	N	-0-					40
06	15000	X	12365	-0-	-2635	-0-	1307	1	11058	2	N	-0-					40
07	15469	X	15383	-0-	-86	-0-	1820	1	13563	2	N	-0-					40
08	15593	X	11461	-0-	-4132	-0-	1590	1	9871	2	N	-0-					40
09	15090	X	10837	-0-	-4253	-0-	1200	1	9637	2	N	-0-					40
10	15794	X	15794	-0-	-0-	-0-	2346	1	13406	2	N	38					78
							42	9									
11	14909	X	14909	-0-	-0-	-0-	1950	1	12959	2	N	-0-					78
*12	15858	X	15858	-0-	-0-	-0-	1461	1	14397	2	N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 170,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

EAVES WELL #: 6 RRCID -> 220979 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14105 PERF.13797 - 14008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	5969	-0-	-1006	-0-	297	1	5672	2	N	-0-					172
02	5712	X	5487	-0-	-225	-0-	281	1	5169	2	N	34	179	1			27
							37	9									
03	6324	X	5921	-0-	-403	-0-	337	1	5584	2	N	-0-					27
04	6120	X	5675	-0-	-445	-0-	364	1	5311	2	N	-0-					27
05	6200	X	4731	-0-	-1469	-0-	426	1	4305	2	N	-0-					27
06	5880	X	5624	-0-	-256	-0-	595	1	5029	2	N	-0-					27
07	6076	X	5425	-0-	-651	-0-	642	1	4783	2	N	-0-					27
08	5921	X	4264	-0-	-1657	-0-	592	1	3672	2	N	-0-					27
09	5670	X	4956	-0-	-714	-0-	549	1	4407	2	N	-0-					27
10	5797	X	5165	-0-	-632	-0-	769	1	4396	2	N	-0-					27
11	5610	X	4880	-0-	-730	-0-	638	1	4242	2	N	-0-					27
12	5425	X	5104	-0-	-321	-0-	470	1	4634	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 63,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
PILGREEN WELL #: 15 RRCID -> 251964 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 14643 PERF.13252 - 13266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78775 X	78775	-0-	-0-	-0-	3884	1	74170	2	N	655	545	1			360
						721	9									
02	73204 X	73204	-0-	-0-	-0-	3741	1	68911	2	N	502	730	1			132
						552	9									
03	90607 X	90607	-0-	-0-	-0-	5129	1	84916	2	N	511	530	1			113
						562	9									
04	75237 X	75237	-0-	-0-	-0-	4779	1	69809	2	N	590	525	1			178
						649	9									
05	69571 X	69571	-0-	-0-	-0-	6227	1	62952	2	N	356	354	1			180
						392	9									
06	59191 X	59191	-0-	-0-	-0-	6235	1	52733	2	N	203	178	1			205
						223	9									
07	54226 X	54226	-0-	-0-	-0-	6401	1	47714	2	N	101	178	1			128
						111	9									
08	39094 X	39094	-0-	-0-	-0-	5404	1	33554	2	N	124	177	1			75
						136	9									
09	36195 X	36195	-0-	-0-	-0-	3997	1	32096	2	N	93					168
						102	9									
10	40277 X	40277	-0-	-0-	-0-	5979	1	34168	2	N	118	179	1			107
						130	9									
11	33528 X	33528	-0-	-0-	-0-	4378	1	29097	2	N	48					155
						53	9									
*12	30267 X	30267	-0-	-0-	-0-	2780	1	27391	2	N	87	175	1			67
						96	9									

TOTAL GAS PROD: 680,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,388

XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 170720 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13680 - 13800

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMEN WELL #: 2 RRCID -> 177539 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 15188 PERF.13760 - 13856

01	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	894	1	3449	3	Y	-0-					-0-
02	3612 X	3611	-0-	-1	-0-	728	1	2883	3	Y	-0-					-0-
03	3999 X	3848	-0-	-151	-0-	757	1	3091	3	Y	-0-					-0-
04	3870 X	3668	-0-	-202	-0-	745	1	2923	3	Y	-0-					-0-
05	3999 X	3616	-0-	-383	-0-	979	1	2637	3	Y	-0-					-0-
06	3870 X	2746	-0-	-1124	-0-	684	1	2062	3	Y	-0-					-0-
07	3999 X	2924	-0-	-1075	-0-	645	1	2279	3	Y	-0-					-0-
08	3844 X	2574	-0-	-1270	-0-	410	1	2164	3	Y	-0-					-0-
09	3660 X	2691	-0-	-969	-0-	358	1	2333	3	Y	-0-					-0-
10	3627 X	2783	-0-	-844	-0-	374	1	2409	3	Y	-0-					-0-
11	2820 X	2739	-0-	-81	-0-	387	1	2352	3	Y	-0-					-0-
*12	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	424	1	2577	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 185348 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 13942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN WELL #: 9 RRCID -> 191255 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 14871 PERF.13852 - 13862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1674 N	1624	-0-	-50	-0-	334	1	1290	3	Y	-0-			-0-
02	1540 N	1474	-0-	-66	-0-	297	1	1177	3	Y	-0-			-0-
03	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	328	1	1341	3	Y	-0-			-0-
04	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	335	1	1317	3	Y	-0-			-0-
05	1643 N	1565	-0-	-78	-0-	424	1	1141	3	Y	-0-			-0-
06	1620 N	1047	-0-	-573	-0-	261	1	786	3	Y	-0-			-0-
07	1705 N	1519	-0-	-186	-0-	335	1	1184	3	Y	-0-			-0-
08	1550 N	1238	-0-	-312	-0-	197	1	1041	3	Y	-0-			-0-
09	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	203	1	1326	3	Y	-0-			-0-
10	1519 N	1497	-0-	-22	-0-	201	1	1296	3	Y	-0-			-0-
11	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	204	1	1242	3	Y	-0-			-0-
12	1581 N	1500	-0-	-81	-0-	212	1	1288	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 254390 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 14887 PERF.13792 - 13802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	220	-0-	-28	-0-	45	1	175	3	Y	-0-			-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	34	1	136	3	Y	-0-			-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	37	1	150	3	Y	-0-			-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	31	1	123	3	Y	-0-			-0-
05	155 N	136	-0-	-19	-0-	37	1	99	3	Y	-0-			-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	46	1	139	3	Y	-0-			-0-
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	58	1	206	3	Y	-0-			-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	25	1	132	3	Y	-0-			-0-
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	29	1	191	3	Y	-0-			-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	22	1	140	3	Y	-0-			-0-
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	28	1	171	3	Y	-0-			-0-
*12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	32	1	197	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREEMAN WELL #: 13 RRCID -> 270823 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14130 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	52	-0-	-72	-0-	11	1	41	3	N	-0-					-0-
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	10	1	41	3	N	-0-					-0-
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	8	1	33	3	N	-0-					-0-
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
05	62	N	12	-0-	-50	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	9	1	28	3	N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	10	1	35	3	N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	N	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	8	1	48	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON) 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
PILGREEN WELL #: 9 RRCID -> 181133 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14265 - 14326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIGL-QUINN WELL #: 4 RRCID -> 184664 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14230 - 14262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON) //CONT.// 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
ZALMAN WELL #: 4 RRCID -> 204004 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 17205 PERF.14233 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	28	X	5	-0-	-23	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	5	X	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	5	X	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIGL-QUINN WELL #: 9 RRCID -> 254732 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14137 - 14796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	1049	-0-	-1307	-0-	52	1	997	2	N	-0-					72
02	2128	X	953	-0-	-1175	-0-	49	1	904	2	N	-0-					72
03	2356	X	868	-0-	-1488	-0-	49	1	819	2	N	-0-					72
04	1740	X	1254	-0-	-486	-0-	80	1	1174	2	N	-0-					72
05	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	118	1	1193	2	N	-0-					72
06	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	149	1	1258	2	N	-0-					72
07	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	179	1	1331	2	N	-0-					72
08	1302	X	859	-0-	-443	-0-	119	1	740	2	N	-0-					72
09	1410	X	468	-0-	-942	-0-	52	1	416	2	N	-0-					72
10	1519	X	4	-0-	-1515	-0-	4	2			N	-0-					72
11	1470	X	546	-0-	-924	-0-	71	1	475	2	N	-0-					72
12	1519	X	600	-0-	-919	-0-	55	1	545	2	N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 10,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269896 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12174 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	4458	-0-	-998	-0-	141	1	4289	2	Y	25					37
							28	9									
02	4704	X	4013	-0-	-691	-0-	16	1	3968	2	Y	26					63
							29	9									
03	5208	X	4232	-0-	-976	-0-	20	1	4182	2	Y	27	53	1			37
							30	9									
04	4770	X	3728	-0-	-1042	-0-	52	1	3651	2	Y	23					60
							25	9									
05	4619	X	4031	-0-	-588	-0-	117	1	3882	2	Y	29					89
							32	9									
06	4320	X	3635	-0-	-685	-0-	11	1	3605	2	Y	17	59	1			47
							19	9									
07	4433	X	3634	-0-	-799	-0-	11	1	3602	2	Y	19					66
							21	9									
08	4247	X	2655	-0-	-1592	-0-	8	1	2626	2	Y	19	56	1			29
							21	9									
09	3900	X	3183	-0-	-717	-0-	9	1	3160	2	Y	13					42
							14	9									
10	4030	X	3044	-0-	-986	-0-	1	1	3023	2	Y	18					60
							20	9									
11	3630	X	2665	-0-	-965	-0-	1	1	2655	2	Y	8					68
							9	9									
12	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

SPEAKS, SW. (SIMPSON) //CONT.// 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 274191 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 15274 PERF.12290 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	8321	-0-	-700	-0-	263	1	8012	2	Y	42					66
							46	9									
02	8036	X	7349	-0-	-687	-0-	30	1	7264	2	Y	50					116
							55	9									
03	8773	X	7801	-0-	-972	-0-	37	1	7743	2	Y	19	98	1			37
							21	9									
04	8490	X	6508	-0-	-1982	-0-	92	1	6406	2	Y	9					46
							10	9									
05	8339	X	6920	-0-	-1419	-0-	203	1	6713	2	Y	4					50
							4	9									
06	8040	X	6183	-0-	-1857	-0-	18	1	6146	2	Y	17	33	1			34
							19	9									
07	8122	X	6366	-0-	-1756	-0-	19	1	6323	2	Y	22					56
							24	9									
08	7533	X	5049	-0-	-2484	-0-	15	1	5021	2	Y	12	48	1			20
							13	9									
09	6690	X	5038	-0-	-1652	-0-	15	1	4993	2	Y	27					47
							30	9									
10	6913	X	6125	-0-	-788	-0-	3	1	6098	2	Y	22					69
							24	9									
11	6180	X	5763	-0-	-417	-0-	1	1	5731	2	Y	28					97
							31	9									
12	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274357 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12173 - 12296

01	992	N	717	-0-	-275	-0-	23	1	691	2	Y	3					8
							3	9									
02	812	N	749	-0-	-63	-0-	3	1	744	2	Y	2					10
							2	9									
03	806	N	738	-0-	-68	-0-	3	1	735	2	Y	-0-	9	1			1
04	690	N	640	-0-	-50	-0-	9	1	631	2	Y	-0-					1
05	837	N	684	-0-	-153	-0-	20	1	664	2	Y	-0-					1
06	720	N	479	-0-	-241	-0-	1	1	478	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	651	N	404	-0-	-247	-0-	1	1	403	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	329	-0-	-353	-0-	1	1	328	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	459	-0-	-21	-0-	1	1	458	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	321	-0-	-82	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	130	-0-	-200	-0-	127	2	3	9	Y	3					3
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 170015 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14210 - 14732

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON) //CONT.// 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 177964 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 15203 PERF.14256 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	5195	-0-	-1594	-0-	1070	1	4125	3	Y	-0-			-0-
02	5936	X	5148	-0-	-788	-0-	1038	1	4110	3	Y	-0-			-0-
03	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	1359	1	5555	3	Y	-0-			-0-
04	6360	X	5383	-0-	-977	-0-	1093	1	4290	3	Y	-0-			-0-
05	5704	X	5025	-0-	-679	-0-	1361	1	3664	3	Y	-0-			-0-
06	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	2111	1	6362	3	Y	-0-			-0-
07	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	2035	1	7190	3	Y	-0-			-0-
08	6913	X	5847	-0-	-1066	-0-	931	1	4916	3	Y	-0-			-0-
09	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	1174	1	7661	3	Y	-0-			-0-
10	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	1131	1	7280	3	Y	-0-			-0-
11	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	1079	1	6555	3	Y	-0-			-0-
*12	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	1094	1	6652	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN WELL #: 8 RRCID -> 180374 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 14780 PERF.14323 - 14363

01	3720	X	3456	-0-	-264	-0-	712	1	2744	3	Y	-0-			-0-
02	3332	X	3113	-0-	-219	-0-	628	1	2485	3	Y	-0-			-0-
03	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	726	1	2967	3	Y	-0-			-0-
04	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	709	1	2782	3	Y	-0-			-0-
05	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	981	1	2641	3	Y	-0-			-0-
06	3570	X	3134	-0-	-436	-0-	781	1	2353	3	Y	-0-			-0-
07	3689	X	3428	-0-	-261	-0-	756	1	2672	3	Y	-0-			-0-
08	3689	X	2828	-0-	-861	-0-	450	1	2378	3	Y	-0-			-0-
09	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	545	1	3554	3	Y	-0-			-0-
10	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	512	1	3298	3	Y	-0-			-0-
11	3330	X	3267	-0-	-63	-0-	462	1	2805	3	Y	-0-			-0-
12	3813	X	3157	-0-	-656	-0-	446	1	2711	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 181727 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14720 PERF.14276 - 14334

01	7719	X	7577	-0-	-142	-0-	1560	1	6017	3	Y	-0-			-0-
02	6888	X	6611	-0-	-277	-0-	1333	1	5278	3	Y	-0-			-0-
03	7564	X	7315	-0-	-249	-0-	1438	1	5877	3	Y	-0-			-0-
04	7320	X	7246	-0-	-74	-0-	1471	1	5775	3	Y	-0-			-0-
05	7564	X	7447	-0-	-117	-0-	2017	1	5430	3	Y	-0-			-0-
06	7320	X	6003	-0-	-1317	-0-	1496	1	4507	3	Y	-0-			-0-
07	7502	X	7285	-0-	-217	-0-	1607	1	5678	3	Y	-0-			-0-
08	7502	X	5377	-0-	-2125	-0-	856	1	4521	3	Y	-0-			-0-
09	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	1059	1	6911	3	Y	-0-			-0-
10	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	1002	1	6451	3	Y	-0-			-0-
11	7050	X	6969	-0-	-81	-0-	985	1	5984	3	Y	-0-			-0-
12	7781	X	7291	-0-	-490	-0-	1030	1	6261	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON) //CONT.// 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 185236 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 14426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	281	-0-	-29	-0-	58	1	223	3	Y	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	49	1	195	3	Y	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	52	1	214	3	Y	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	53	1	208	3	Y	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	73	1	197	3	Y	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	75	1	227	3	Y	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	58	1	204	3	Y	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	33	1	174	3	Y	-0-					-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	35	1	230	3	Y	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	34	1	216	3	Y	-0-					-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	38	1	228	3	Y	-0-					-0-
*12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	40	1	245	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN WELL #: 12 RRCID -> 228183 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14480 - 14586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12028	X	-0-	-0-	-12028	-0-					Y	-0-					-0-
02	10836	X	4	-0-	-10832	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
03	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	8	X	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	Y	-0-					-0-
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (WILCOX -A-) 84984 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
UPCHURCH, Z. WELL #: 1 RRCID -> 004204 COMPL. DATE 08/02/1956 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 8408 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1358	N	1358	-0-	-0- B	-0-	74	1	1278	2	N	5					55
							6	9									
02	1152	N	1152	-0-	-0- B	-0-	65	1	1084	2	N	3					58
							3	9									
03	1288	N	1288	-0-	-0- B	-0-	65	1	1219	2	N	4					62
							4	9									
04	1320	N	1236	-0-	-84 B	-0-	65	1	1165	2	N	5					67
							6	9									
05	1271	N	1252	-0-	-19 B	-0-	70	1	1179	2	N	3					70
							3	9									
06	1297	N	1297	-0-	-0- B	-0-	64	1	1227	2	N	5					75
							6	9									
07	1330	N	1330	-0-	-0- B	-0-	57	1	1263	2	N	9					84
							10	9									
08	1240	N	984	-0-	-256 B	-0-	53	1	925	2	N	5					89
							6	9									
09	1290	N	1118	-0-	-172 B	-0-	56	1	1055	2	N	6					95
							7	9									
10	1333	N	1235	-0-	-98 B	-0-	50	1	1175	2	N	9					104
							10	9									
11	1169	N	1169	-0-	-0- B	-0-	54	1	1104	2	N	10					114
							11	9									
*12	1261	N	1261	-0-	-0- B	-0-	63	1	1187	2	N	10					124
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 14,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

SPEAKS, SW. (WILCOX -A-) //CONT.// 84984 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. //CONT.// 161671
TRULL, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 004205 COMPL. DATE 11/25/1958 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8217 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	925	N	925	-0-	-0-	B	-0-	50	1	875	2	N	-0-					-0-
02	868	N	861	-0-	-7	B	-0-	49	1	812	2	N	-0-					-0-
03	961	N	931	-0-	-30	B	-0-	48	1	883	2	N	-0-					-0-
04	900	N	861	-0-	-39	B	-0-	45	1	816	2	N	-0-					-0-
05	961	N	770	-0-	-191	B	-0-	43	1	727	2	N	-0-					-0-
06	900	N	817	-0-	-83	B	-0-	41	1	776	2	N	-0-					-0-
07	899	N	468	-0-	-431	B	-0-	20	1	448	2	N	-0-					-0-
08	775	N	468	-0-	-307	B	-0-	26	1	442	2	N	-0-					-0-
09	810	N	412	-0-	-398	B	-0-	21	1	391	2	N	-0-					-0-
10	465	N	358	-0-	-107	B	-0-	15	1	343	2	N	-0-					-0-
11	947	N	947	-0-	-0-	B	-0-	44	1	903	2	N	-0-					-0-
*12	898	N	898	-0-	-0-	B	-0-	45	1	853	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRULL, B. W. WELL #: 2 RRCID -> 117922 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8182 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	1295	-0-	-7	B	-0-	70	1	1205	2	N	18					128
								20	9									
02	1201	X	1201	-0-	-0-	B	-0-	68	1	1122	2	N	10					138
								11	9									
03	1302	X	1253	-0-	-49	B	-0-	63	1	1175	2	N	14					152
								15	9									
04	1260	X	1235	-0-	-25	B	-0-	64	1	1150	2	N	19					171
								21	9									
05	1333	X	1251	-0-	-82	B	-0-	68	1	1158	2	N	23					194
								25	9									
06	1290	X	1165	-0-	-125	B	-0-	58	1	1096	2	N	10	173	1			31
								11	9									
07	1333	X	1267	-0-	-66	B	-0-	55	1	1202	2	N	9					40
								10	9									
08	1271	X	945	-0-	-326	B	-0-	52	1	887	2	N	5					45
								6	9									
09	1230	X	1074	-0-	-156	B	-0-	53	1	1009	2	N	11					56
								12	9									
10	1285	X	1285	-0-	-0-	B	-0-	52	1	1218	2	N	14					70
								15	9									
11	1230	X	1153	-0-	-77	B	-0-	53	1	1082	2	N	16					86
								18	9									
12	1271	X	1074	-0-	-197	B	-0-	54	1	1001	2	N	17					103
								19	9									

TOTAL GAS PROD: 14,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 254604 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8528 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (WILCOX 9560) 84984 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
PILGREEN WELL #: 2ST RRCID -> 192593 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 15506 PERF. 9390 - 9421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	76					N	-0-					-0-
02	76	R	-0-	-0-	-76	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (WILCOX 11,200) 84984 823 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MARQUEE CORPORATION 526675
VIKING WELL #: 2 RRCID -> 257143 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10892 - 10910

01	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	8599	2	101	9	N	92					441
02	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7677	2	103	9	N	94	186	1			349
03	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	7407	2	306	9	N	278	355	1			272
04	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	6699	2	167	9	N	152	351	1			73
05	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6045	2	129	9	N	117					190
06	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5062	2	111	9	N	101					291
07	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6274	2	132	9	N	120	351	1			60
08	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5453	2	110	9	N	100					160
09	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5201	2	114	9	N	104					264
10	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6459	2	121	9	N	110					374
11	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4889	2	97	9	N	88	176	1			286
*12	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4286	2	81	9	N	74	180	1			180

TOTAL GAS PROD: 75,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,430

SPEAKS, SW. (WILCOX 11960) 84984 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
CRANZ WELL #: 14 RRCID -> 118126 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11957 - 11966

01	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					179
02	1288	N	-0-	-0-	-1288	-0-					N	-0-					179
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (WILCOX 11960) //CONT.// 84984 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WOFFORD, C. J. 935452
WALKER LEASE WELL #: 2 RRCID -> 127146 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 13044 PERF.12125 - 12144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/14/2017 - PLUGGED 04/14/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (2500) 84984 879 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
SARTWELLE F & Y UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216214 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 1945 - 1947

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
FREEMAN WELL #: 6 RRCID -> 226857 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2382 - 2530

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, S.W. (2600) 84984 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
UNITED SWD WELL #: 2R RRCID -> 192228 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2396 - 2590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (3000) 84984 884 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
ROBERTSON -F- WELL #: 9R RRCID -> 199101 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2436 - 2760

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (3400) 84984 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
TRULL WELL #: 3 RRCID -> 189315 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3018 - 3022

01	341	N	78	-0-	-263	-0-	4	1	74	2	N	-0-			-0-
02	224	N	39	-0-	-185	-0-	3	1	36	2	N	-0-			-0-
03	279	N	3	-0-	-276	-0-	3	2			N	-0-			-0-
04	90	N	29	-0-	-61	-0-	1	1	28	2	N	-0-			-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	2	N	-0-			-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-			-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	2	N	-0-			-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	N	-0-			-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	190	2	N	-0-			-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
12	155	N	79	-0-	-76	-0-	4	1	75	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (3400) //CONT.// 84984 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. //CONT.// 161671
EAVES WELL #: 6 RRCID -> 216270 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 2848 - 2851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2017 - P/A 06/30/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, S.W. (3600) 84984 965 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
TRULL WELL #: 5 RRCID -> 221820 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3380 - 3384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2976 #	2857	-0-	-119 B	-136	156	1	2701	2	N	-0-			-0-
02	2733 R	2869	-0-	136 B	-0-	164	1	2705	2	N	-0-			-0-
03	3086 R	3086	-0-	-0- B	-0-	156	1	2930	2	N	-0-			-0-
04	2954 R	2954	-0-	-0- B	-0-	156	1	2798	2	N	-0-			-0-
05	3162	2832	-0-	-330 B	-330	158	1	2674	2	N	-0-			-0-
06	3060	2792	-0-	-268 B	-598	140	1	2652	2	N	-0-			-0-
07	3162	3106	-0-	-56 B	-654	135	1	2971	2	N	-0-			-0-
08	3100 #	2322	-0-	-778 B	-1432	127	1	2195	2	N	-0-			-0-
09	2940 #	2544	-0-	-396 B	-1828	127	1	2417	2	N	-0-			-0-
10	3100 #	2975	-0-	-125 B	-1953	122	1	2853	2	N	-0-			-0-
11	3000 #	1956	-0-	-1044 B	-2997	91	1	1865	2	N	-0-			-0-
12	3100 #	1506	-0-	-1594 B	-4591	76	1	1430	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (5570) 84984 973 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
VIKING VENTURES WELL #: 3 RRCID -> 175902 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5572 - 5574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, S.W. (12010) 84984 991 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BING WELL #: 1 RRCID -> 133437 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12078 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					166
02	1204	X	-0-	-0-	-1204	-0-					N	-0-					166
03	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					166
04	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					166
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOFFORD, C. J. 935452
CULLEN WELL #: 2A RRCID -> 137847 COMPL. DATE 02/18/1991 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12021 - 12051

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2016 - PLUGGED 12/29/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARY (EDWARDS) 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
WESSENDORFF GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 222947 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13525 - 16139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12369	X	-0-	-0-	-12369	-0-					N	-0-					118
02	9352	X	6355	-0-	-2997	-0-	155	1	6200	3	N	-0-					118
03	10354	X	8156	-0-	-2198	-0-	241	1	7915	3	N	-0-					118
04	9090	X	6974	-0-	-2116	-0-	203	1	6771	3	N	-0-					118
05	7378	X	7078	-0-	-300	-0-	232	1	6846	3	N	-0-					118
06	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	243	1	7868	3	N	-0-					118
07	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-					118
*08	18613	X	18613	-0-	-0-	-0-	379	1	18234	3	N	-0-					118
09	8100	X	4332	-0-	-3768	-0-	82	1	4250	3	N	-0-					118
*10	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	189	1	8378	3	N	23	141	1			-0-
							25	9									
11	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	206	1	9496	3	N	-0-					-0-
12	10354	X	9025	-0-	-1329	-0-	313	1	8712	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
WESSENDORFF GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227682 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13420 - 15391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	296	1	1929	2	N	15					79
						17	9									
02	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	81	1	3228	3	N	10					89
						11	9									
03	1984 X	1425	-0-	-559	-0-	42	1	1383	3	N	-0-					89
04	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	76	1	2522	3	N	11					100
						12	9									
05	1984 X	314	-0-	-1670	-0-	10	1	304	3	N	-0-					100
06	6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	180	1	5822	3	N	9					109
						10	9									
07	1984 X	1844	-0-	-140	-0-	36	1	1800	3	N	7					116
						8	9									
*08	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	91	1	4398	3	N	7					123
						8	9									
09	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	103	1	5345	3	N	20					143
						22	9									
10	6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	139	1	6160	3	N	19	128	1			34
						21	9									
11	6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	128	1	5899	3	N	11					45
						12	9									
*12	5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	194	1	5404	3	N	13					58
						14	9									

TOTAL GAS PROD: 45,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

WESSENDORFF GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 244741 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13547 - 16000

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
WESSENDORFF GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 244751 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 13514 PERF.13510 - 15791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12167 X	12167	-0-	-0-	-0-	418	1	11704	3	N	41					66
						45	9									
02	10564 X	10564	-0-	-0-	-0-	380	1	10129	3	N	50					116
						55	9									
03	12440 X	12440	-0-	-0-	-0-	535	1	144	2	N	36	129	1			23
						11721	3	40	9							
04	13558 X	13558	-0-	-0-	-0-	568	1	12928	3	N	56					79
						62	9									
05	13301 X	13301	-0-	-0-	-0-	625	1	12651	3	N	23					102
						25	9									
06	10817 X	10817	-0-	-0-	-0-	449	1	10338	3	N	27					129
						30	9									
07	1333 X	3	-0-	-1330	-0-	3	3			N	-0-					129
*08	13412 X	13412	-0-	-0-	-0-	333	1	1857	2	N	48					177
						11169	3	53	9							
09	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					177
*10	18983 X	18983	-0-	-0-	-0-	640	1	18342	3	N	1	178	1			-0-
						1	9									
11	16291 X	16291	-0-	-0-	-0-	497	1	15794	3	N	-0-					-0-
*12	12112 X	12112	-0-	-0-	-0-	465	1	11647	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

WESSENDORFF GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 244762 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13534 PERF.13602 - 14971

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSENDORFF GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 245387 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13565 - 16600

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
WESSENDORFF GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 249352 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 13468 PERF.13463 - 15061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24180	X	16945	-0-	-7235	-0-	220	1	16491	2	N	53	183	1			87
							176	3	58	9							
02	13384	X	4469	-0-	-8915	-0-	108	1	4329	3	N	29					116
							32	9									
03	17050	X	4500	-0-	-12550	-0-	133	1	4357	3	N	9					125
							10	9									
04	26222	X	26222	-0-	-0-	-0-	758	1	25274	3	N	173	184	1			114
							190	9									
05	26341	X	26341	-0-	-0-	-0-	860	1	25364	3	N	106	191	1			29
							117	9									
06	16500	X	4015	-0-	-12485	-0-	119	1	3846	3	N	45					74
							50	9									
07	17050	X	-0-	-0-	-17050	-0-					N	-0-					74
08	17050	X	-0-	-0-	-17050	-0-					N	74					148
09	16500	X	15045	-0-	-1455	-0-	283	1	14645	3	N	106	129	1			125
							117	9									
10	27009	X	27009	-0-	-0-	-0-	595	1	26294	3	N	109	149	1			85
							120	9									
11	15275	X	15275	-0-	-0-	-0-	322	1	14867	3	N	78					163
							86	9									
*12	22396	X	22396	-0-	-0-	-0-	775	1	21613	3	N	7					170
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 162,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 789

EVANGELINE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 249492 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13510 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	4637	-0-	-2617	-0-	160	1	4474	3	N	3	189	1			48
							3	9									
02	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	277	1	7387	3	N	7					55
							8	9									
03	7161	X	3080	-0-	-4081	-0-	134	1	2942	3	N	4					59
							4	9									
04	6930	X	-0-	-0-	-6930	-0-					N	-0-					59
05	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					N	-0-					59
06	9480	X	-0-	-0-	-9480	-0-					N	-0-					59
07	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					N	-0-					59
*08	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					59
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	91	X	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	3	N	-0-					59
*12	195	X	195	-0-	-0-	-0-	7	1	182	3	N	5					64
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 15,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250464 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13545 - 15919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19747	X	6	-0-	-19741	-0-	6	3			N	-0-					143
02	12880	X	103	-0-	-12777	-0-	4	1	99	3	N	-0-					143
03	3317	X	127	-0-	-3190	-0-	6	1	121	3	N	-0-					143
04	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					143
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					143
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					143
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					143
*08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					143
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: 236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
WESSENDORFF GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 253110 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13920 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 254486 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13715 PERF.16050 - 16365

01	30659 X	23673	-0-	-6986	-0-	811	1	22719	3	N	130	122	0			14
						143	9									
02	26880 X	14786	-0-	-12094	-0-	531	1	14131	3	N	113	108	0			19
						124	9									
03	31837 X	11406	-0-	-20431	-0-	492	1	10792	3	N	111	105	0			25
						122	9									
04	30810 X	20142	-0-	-10668	-0-	843	1	19194	3	N	95	98	0			22
						105	9									
05	31837 X	13457	-0-	-18380	-0-	630	1	12753	3	N	67	70	0			19
						74	9									
06	18270 X	10301	-0-	-7969	-0-	427	1	9829	3	N	41	48	0			12
						45	9									
07	20801 X	9422	-0-	-11379	-0-	261	1	9098	3	N	57	57	0			12
						63	9									
*08	21626 X	21626	-0-	-0-	-0-	536	1	2991	2	N	101	100	0			13
						17988	3	111	9							
09	20130 X	11974	-0-	-8156	-0-	324	1	11594	3	N	51	54	0			10
						56	9									
*10	13454 X	13080	-0-	-374	-0-	439	1	12575	3	N	60	62	0			8
						66	9									
11	26976 X	26976	-0-	-0-	-0-	817	1	25953	3	N	187	172	0			23
						206	9									
12	22041 X	21218	-0-	-823	-0-	809	1	20254	3	N	141	147	0			17
						155	9									

TOTAL GAS PROD: 198,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,154

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
ESCONDIDO CREEK RIVER RANCH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254915 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13675 - 15906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15319 X	15319	-0-	-0-	-0-	526	1	14731	3	N	56					213
						62	9									
02	11732 X	6873	-0-	-4859	-0-	249	1	6624	3	N	-0-					213
03	12989 X	9874	-0-	-3115	-0-	424	1	80	2	N	62					275
						9302	3	68	9							
04	11040 X	9577	-0-	-1463	-0-	402	1	9153	3	N	20	156	1			139
						22	9									
05	8773 X	8288	-0-	-485	-0-	390	1	7898	3	N	-0-					139
06	9720 X	6880	-0-	-2840	-0-	286	1	6594	3	N	-0-					139
07	9889 X	3667	-0-	-6222	-0-	99	1	3568	3	N	-0-					139
*08	9889 X	5373	-0-	-4516	-0-	134	1	747	2	N	-0-					139
						4492	3									
*09	9570 X	-0-	-0-	-9570	-0-					N	-0-	139	1			-0-
*10	8277 X	6768	-0-	-1509	-0-	228	1	6540	3	N	-0-					-0-
11	6870 X	13	-0-	-6857	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	5487 X	33	-0-	-5454	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

ALEXANDER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255054 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13647 PERF.15749 - 16192

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USZYNSKI GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256606 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13675 - 17380

01	23374 X	11526	-0-	-11848	-0-	395	1	11078	3	N	48					143
						53	9									
02	24963 X	24963	-0-	-0-	-0-	899	1	23952	3	N	102					245
						112	9									
03	23374 X	19322	-0-	-4052	-0-	840	1	18423	3	N	54	192	1			107
						59	9									
04	15390 X	12807	-0-	-2583	-0-	536	1	12209	3	N	56					163
						62	9									
05	29202 X	15663	-0-	-13539	-0-	733	1	14823	3	N	97	190	1			70
						107	9									
06	28260 X	11738	-0-	-16522	-0-	487	1	11231	3	N	18					88
						20	9									
07	29202 X	269	-0-	-28933	-0-	7	1	262	3	N	-0-					88
*08	19313 X	11477	-0-	-7836	-0-	285	1	1589	2	N	42					130
						9557	3	46	9							
09	15150 X	1273	-0-	-13877	-0-	34	1	1232	3	N	6	136	1			-0-
						7	9									
*10	20817 X	20817	-0-	-0-	-0-	701	1	20116	3	N	-0-					-0-
11	12318 X	12318	-0-	-0-	-0-	376	1	11942	3	N	-0-					-0-
*12	13725 X	13725	-0-	-0-	-0-	527	1	13198	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 423

SPEARY (HACKNEY 8600) 85043 142 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
HACKNEY, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 146563 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8558 - 8566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 242490 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8316 - 8326

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARY (MYHAND 8400) 85043 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
INGRAM, RUTH WELL #: 2 RRCID -> 038378 COMPL. DATE 01/06/1966 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8344 - 8350

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARY (MYHAND 8400) //CONT.// 85043 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220854 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8220 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARY (ROEDER 8800) 85043 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
PINSON SLAUGHTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217968 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9323 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARY (ROEDER 9100) 85043 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
SPEARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030566 COMPL. DATE 07/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9102 - 9109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	96	1	963	3	N	-0-					-0-
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	85	1	788	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	549	-0-	-474	-0-	64	1	485	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	427	-0-	-593	-0-	69	1	358	3	N	-0-					-0-
05	961	N	478	-0-	-483	-0-	60	1	418	3	N	-0-					-0-
06	540	N	211	-0-	-329	-0-	24	1	187	3	N	-0-					-0-
07	434	N	10	-0-	-424	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
08	465	N	18	-0-	-447	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARY (ROEDER 9100) //CONT.// 85043 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. //CONT.// 621080
RATHKAMP, AUGUST WELL #: 1 C RRCID -> 031995 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9012 - 9024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220609 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9045 - 9662

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220623 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9068 - 9644

01	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	120	1	1194	3	N	85					194
						94	9									
02	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	108	1	1000	3	N	97	186	1			105
						107	9									
03	1271 N	1177	-0-	-94	-0-	132	1	1003	3	N	38					143
						42	9									
04	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	210	1	1093	3	N	72					215
						79	9									
05	1333 N	1266	-0-	-67	-0-	155	1	1075	3	N	33					248
						36	9									
06	1140 N	856	-0-	-284	-0-	90	1	705	3	N	55					303
						61	9									
07	1426 N	1406	-0-	-20	-0-	182	1	1126	3	N	89					392
						98	9									
08	1271 N	996	-0-	-275	-0-	139	1	810	3	N	43	182	1			253
						47	9									
09	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	128	1	1075	3	N	45					298
						50	9									
10	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	181	1	1195	3	N	88	189	1			197
						97	9									
11	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	169	1	1049	3	N	45					242
						50	9									
12	1302 N	1275	-0-	-27	-0-	175	1	1042	3	N	53	182	1			113
						58	9									

TOTAL GAS PROD: 14,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 743

SPEARY (ROEDER 9100) //CONT.// 85043 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. //CONT.// 621080
BESSIE HACKNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233673 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9036 - 9042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
IAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220694 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8936 - 8954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENNEKE-WASKOW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220851 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 9293

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARY (WILCOX 9500) 85043 710 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
ALEXANDER, M. S., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 004228 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9583 - 9595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	266	1	2658	3	N	-0-			-0-
02	2520 X	2279	-0-	-241	-0-	223	1	2056	3	N	-0-			-0-
03	2666 X	1090	-0-	-1576	-0-	127	1	963	3	N	-0-			-0-
04	2700 X	969	-0-	-1731	-0-	156	1	813	3	N	-0-			-0-
05	2790 X	1789	-0-	-1001	-0-	226	1	1563	3	N	-0-			-0-
06	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	191	1	1486	3	N	-0-			-0-
07	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	257	1	1589	3	N	-0-			-0-
08	1798 N	1572	-0-	-226	-0-	230	1	1342	3	N	-0-			-0-
09	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	222	1	1862	3	N	-0-			-0-
10	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	273	1	1802	3	N	-0-			-0-
11	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	282	1	1748	3	N	-0-			-0-
12	2139 N	2029	-0-	-110	-0-	292	1	1737	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOERM, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 022963 COMPL. DATE 04/03/1962 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9752 - 9762

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONECKE, BERTHA WELL #: 1 RRCID -> 022964 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9700 - 9705

01	527 N	417	-0-	-110	-0-	38	1	379	3	N	-0-			-0-
02	532 N	426	-0-	-106	-0-	42	1	384	3	N	-0-			-0-
03	465 N	325	-0-	-140	-0-	38	1	287	3	N	-0-			-0-
04	390 N	360	-0-	-30	-0-	58	1	302	3	N	-0-			-0-
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	73	1	507	3	N	-0-			-0-
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	35	1	272	3	N	-0-			-0-
07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	71	1	440	3	N	-0-			-0-
08	589 N	376	-0-	-213	-0-	55	1	321	3	N	-0-			-0-
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	38	1	317	3	N	-0-			-0-
10	496 N	454	-0-	-42	-0-	60	1	394	3	N	-0-			-0-
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	56	1	345	3	N	-0-			-0-
*12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	59	1	351	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARY (WILCOX 9500) //CONT.// 85043 710 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. //CONT.// 621080
RATHKAMP, AUGUST WELL #: 1 T RRCID -> 022970 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9617 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	3	N	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACKNEY, BESSIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128113 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9504 - 9518

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACKNEY, BESSIE WELL #: 2 RRCID -> 217745 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9510 - 9526

01	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	255	1	2938	3	N	76	176	1			95
							84	9									
02	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	242	1	2529	3	N	319	189	1			225
							351	9									
03	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	268	1	2680	3	N	63					288
							69	9									
04	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	259	1	2754	3	N	62					350
							68	9									
05	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	268	1	2852	3	N	56	178	1			228
							62	9									
06	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	233	1	2825	3	N	45					273
							50	9									
07	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	242	1	3067	3	N	211	177	1			307
							232	9									
08	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	216	1	2390	3	N	35					342
							39	9									
09	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	212	1	2838	3	N	48					390
							53	9									
10	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	149	1	2466	3	N	136	180	1			346
							150	9									
11	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	142	1	2643	3	N	48					394
							53	9									
*12	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	150	1	2712	3	N	67					461
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 36,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,166

SPEARY (2600) 85043 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
LYONS WELL #: 2 RRCID -> 161574 COMPL. DATE 03/05/1997 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2527 - 2572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARY, EAST (WILCOX 9800) 85044 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP 084545
BOLTING, GEORGIA FAYE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 109550 COMPL. DATE 10/22/1983 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9795 - 9801

01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	100	1	1432	3	N	112					194
							123	9									
02	1400	N	1392	-0-	-8	-0-	100	1	1203	3	N	81	175	1			100
							89	9									
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	100	1	1450	3	N	102					202
							112	9									
04	1590	N	1520	-0-	-70	-0-	100	1	1309	3	N	101	188	1			115
							111	9									
05	1550	N	1538	-0-	-12	-0-	100	1	1343	3	N	86					201
							95	9									
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	100	1	1430	3	N	91	187	1			105
							100	9									
07	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	100	1	1541	3	N	96					201
							106	9									
08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1233	3	77	9	N	70	186	1			85
09	1620	N	1259	-0-	-361	-0-	1191	3	68	9	N	62					147
10	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1751	3	114	9	N	104					251
11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1692	3	102	9	N	93	182	1			162
*12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1451	3	96	9	N	87	187	1			62

TOTAL GAS PROD: 18,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,085

MASTODON OPERATING COMPANY, LLC 532988
ATOKA-GOHLKE WELL #: 1 RRCID -> 207018 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10015 - 10025

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					42
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					42
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					42
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					42
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					42
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					42
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					42
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					42
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					42
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					42
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					42
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRING CREEK, N. (COLE) 85337 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
LYNES, J. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 055375 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2114 - 2118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	2	N	-0-					-0-
02	112	N	7	-0-	-105	-0-	7	1			N	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	19	1	241	2	N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	15	1	212	2	N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	186	2	N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	15	1	208	2	N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-
*10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	21	1	288	2	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAPP (FRIO -B-) 85603 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
PANTEL "B" G.U. WELL #: 2 RRCID -> 170665 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2918 - 2923

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART (6700 FRIO) 86101 754 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
GROBERG, F. WELL #: 1 RRCID -> 131511 COMPL. DATE 06/10/1989 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6605 - 6608

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STINGRAY (EDWARDS) 86170 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
ZAK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221074 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13970 - 15190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2776	-0-	-727	-0-	2776	3			N	-0-					31
02	0		712	-0-	712	712	683	3	29	9	N	26					57
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	712					N	-0-	57	1			-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	712					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	712					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/16/2017 - P/A 02/16/17

TOTAL GAS PROD: 3,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

LEONARD KUENSTLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225004 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 14371 PERF.15029 - 16904

01	1054	X	898	-0-	-156	-0-	898	3			N	-0-					30
02	1400	X	1122	-0-	-278	-0-	1122	3			N	-0-					30
03	1550	X	1095	-0-	-455	-0-	1095	3			N	-0-					30
04	1500	X	467	-0-	-1033	-0-	467	3			N	-0-					30
05	1240	X	319	-0-	-921	-0-	319	3			N	-0-					30
06	1200	X	329	-0-	-871	-0-	329	3			N	-0-					30
07	1240	X	532	-0-	-708	-0-	532	3			N	-0-					30
08	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					30
09	935	X	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					30
10	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					30
11	1950	X	1339	-0-	-611	-0-	1339	3			N	-0-					30
12	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 10,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAUCH-WILCOX (SLICK 7900) 86545 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WALLIS ENERGY, INC. 893997
SINCLAIR HUNT WELL #: 1 RRCID -> 140098 COMPL. DATE 11/13/1991 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7909 - 7972

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAUCH-WILCOX (VELA) 86545 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 149128 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7753 - 7760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAUCH-WILCOX (9600) 86545 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
STRAUCH WELL #: 1 RRCID -> 245917 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 12030 PERF. 9835 - 9860

01	3162 #	3033	-0-	-129	-0-	2998	2	35	9	N	32					153
02	2843 R	2843	-0-	-0-	-0-	2791	1	52	9	N	47					200
03	3124 R	3124	-0-	-0-	-0-	3096	2	28	9	N	25	178	1			47
04	3072 R	3072	-0-	-0-	-0-	2998	2	74	9	N	67					114
05	3162 #	3115	-0-	-47	-0-	3091	2	24	9	N	22					136
06	3060 #	3011	-0-	-49	-0-	2959	2	52	9	N	47					183
07	3162 #	2995	-0-	-167	-0-	2964	2	31	9	N	28	175	1			36
08	3162 #	2260	-0-	-902	-0-	2238	2	22	9	N	20					56
09	3060 #	2231	-0-	-829	-0-	2181	2	50	9	N	45					101
10	3100 #	2939	-0-	-161	-0-	2845	2	94	9	N	85					186
11	3000 #	2810	-0-	-190	-0-	2730	2	80	9	N	73	175	1			84
12	3007 #	2998	-0-	-9	-0-	2904	2	94	9	N	85					169

TOTAL GAS PROD: 34,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 576

STRAUCH-WILCOX (10800) 86545 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
STRAUCH WELL #: 1 RRCID -> 213963 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10796 - 10856

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUBLIME, WEST (MIDWAY, U.) 86868 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
UNDERWOOD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 269437 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11189 - 11302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102610 #	75693	-0-	-26917 B	-0-	310	1	73722	2	N	1510	1250	1			494
						1661	9									
02	85540	66285	-0-	-19255 B	-0-	280	1	64869	2	N	1033	1238	1			289
						1136	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	94705	75217	-0-	-19488 B	-0-	310	1	73425	2	N	1347	1424	1			212
						1482	9									
04	85410 #	67238	-0-	-18172 B	-0-	300	1	65607	2	N	1210	719	1			703
						1331	9									
05	83173 #	54762	-0-	-28411 B	-0-	279	1	53456	2	N	934	1425	1			212
						1027	9									
06	73260 #	48193	-0-	-25067 B	-0-	300	1	46895	2	N	907	936	1			183
						998	9									
07	75206 #	45846	-0-	-29360 B	-0-	310	1	44654	2	N	802	536	1			449
						882	9									
08	75206 #	35110	-0-	-40096 B	-0-	248	1	34211	2	N	592	720	1			321
						651	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	67230 #	28356	-0-	-38874 B	-0-	192	1	27588	2	N	524	372	1			473
						576	9									
10	45849 N	38166	-0-	-7683 B	-0-	310	1	37049	2	N	734	920	1			287
						807	9									
11	33990 N	33809	-0-	-181 B	-0-	300	1	32533	2	N	887	738	1			436
						976	9									
12	29295 N	31768	-0-	2473 B	2473	291	1	30992	2	N	441	558	1			319
						485	9									

TOTAL GAS PROD: 600,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,921

LONE OAK ENERGY INC 506578
RORI ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 282296 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 12840 PERF.11018 - 11384

01	0	1002	-0-	1002 B	41529	928	2	74	9	N	67					160
02	0	1608	-0-	1608 B	43137	1531	2	77	9	N	70	178	1			52
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 43137																
*03	0	1383	-0-	1383 B	44520	1305	2	78	9	N	71					123
*04	0	1327	-0-	1327 B	45847	1220	2	107	9	N	97	179	1			41
*05	0	1173	-0-	1173 B	47020	1041	2	132	9	N	120	160	1			1
*06	0	1592	-0-	1592 B	48612	1496	2	96	9	N	87					88
*07	0	1181	-0-	1181 B	49793	1089	2	92	9	N	84	155	1			17
*08	0	1647	-0-	1647 B	51440	1548	2	99	9	N	90					107
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 51440																
09	0	816	-0-	816 B	52256	772	2	44	9	N	40					147
*10	1936 N	846	-0-	-1090 B	51166	784	2	62	9	N	56					203
*11	1435 N	853	-0-	-582 B	50584	762	2	91	9	N	83	175	1			111
*12	1237 N	212	-0-	-1025 B	49559	158	2	54	9	N	49					160

TOTAL GAS PROD: 13,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 914

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245465 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 12241 PERF.12272 - 15100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201 X	-0-	-0-	-2201 B	-0-					N	364	366	1			23
02	2469 X	2469	-0-	-0- B	-0-	2209	3	260	9	N	236	184	1			75
03	3534 X	3174	-0-	-360 B	-0-	3027	3	147	9	N	134	185	1			24
04	3420 X	1214	-0-	-2206 B	-0-	1214	3			N	-0-					24
05	3534 X	2161	-0-	-1373 B	-0-	2161	3			N	-0-					24
06	3060 X	2657	-0-	-403 B	-0-	2413	3	244	9	N	222	181	1			65
07	3162 X	2085	-0-	-1077 B	-0-	1862	3	223	9	N	203	182	1			86
08	3162 X	1628	-0-	-1534 B	-0-	1506	3	122	9	N	111	177	1			20
09	2670 X	1725	-0-	-945 B	-0-	1725	3			N	-0-					20
10	2759 X	1683	-0-	-1076 B	-0-	1497	3	186	9	N	169	173	1			16
*11	2670 X	1904	-0-	-766 B	-0-	1698	3	206	9	N	187	180	1			23
12	2077 X	1611	-0-	-466 B	-0-	1611	3			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 22,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,626

OLSON-BAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250483 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11879 PERF.11719 - 11878

01	2108 X	1512	-0-	-596 B	-0-	1245	3	267	9	N	243	185	1			140
02	2287 X	2287	-0-	-0- B	-0-	1498	3	789	9	N	717	723	1			134
03	2325 X	1769	-0-	-556 B	-0-	1222	3	547	9	N	497	367	1			264
04	2250 X	1121	-0-	-1129 B	-0-	901	3	220	9	N	200	413	1			51
05	2542 X	1504	-0-	-1038 B	-0-	926	3	578	9	N	525	367	1			209
06	2460 X	736	-0-	-1724 B	-0-	337	3	399	9	N	363	339	1			233
07	2542 X	864	-0-	-1678 B	-0-	646	3	218	9	N	198	307	1			124
08	1749 N	1749	-0-	-0- B	-0-	1143	3	606	9	N	551	545	1			130
09	1913 N	1913	-0-	-0- B	-0-	1471	3	442	9	N	402	368	1			164
10	868 N	676	-0-	-192 B	-0-	353	3	323	9	N	294	343	1			115
*11	1770 N	443	-0-	-1327 B	-0-	443	3			N	-0-					115
*12	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	457	3	400	9	N	364	369	1			110

TOTAL GAS PROD: 15,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,354

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 255356 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12344 PERF.12510 - 15084

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 255736 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12682 - 16872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17495	X	17495	-0-	-0- B	-0-	15526	3	1969	9	N	1790	1853	1			69
02	10311	X	10311	-0-	-0- B	-0-	9121	3	1190	9	N	1082	1094	1			57
03	9922	X	9922	-0-	-0- B	-0-	8679	3	1243	9	N	1130	1077	1			110
04	7532	X	7532	-0-	-0- B	-0-	6927	3	605	9	N	550	548	1			112
05	8810	X	8810	-0-	-0- B	-0-	8018	3	792	9	N	720	711	1			121
06	6425	X	6425	-0-	-0- B	-0-	5669	3	756	9	N	687	730	1			78
07	11548	X	11548	-0-	-0- B	-0-	10067	3	1481	9	N	1346	1274	1			150
08	7432	X	7432	-0-	-0- B	-0-	6677	3	755	9	N	686	725	1			111
09	10659	X	10659	-0-	-0- B	-0-	9872	3	787	9	N	715	733	1			93
10	9858	X	9858	-0-	-0- B	-0-	8466	3	1392	9	N	1265	1107	1			251
*11	9539	X	9539	-0-	-0- B	-0-	8454	3	1085	9	N	986	1104	1			133
*12	8452	X	8452	-0-	-0- B	-0-	7685	3	767	9	N	697	726	1			104

TOTAL GAS PROD: 117,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,654

MARLENE OLSON WELL #: 2 RRCID -> 255738 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12216 - 16808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	5094	-0-	-2098 B	-0-	22	1	4508	3	N	513	521	1			84
							564	9									
02	5712	X	5683	-0-	-29 B	-0-	23	1	5015	3	N	586	551	1			119
							645	9									
03	6789	X	5967	-0-	-822 B	-0-	5539	3	428	9	N	389	368	1			140
04	6570	X	5600	-0-	-970 B	-0-	2	1	5061	3	N	488	530	1			98
							537	9									
05	6789	X	4879	-0-	-1910 B	-0-	138	1	4368	3	N	339	345	1			92
							373	9									
06	6090	X	4633	-0-	-1457 B	-0-	214	1	4024	3	N	359	326	1			125
							395	9									
07	6293	X	4334	-0-	-1959 B	-0-	180	1	3776	3	N	344	367	1			102
							378	9									
08	5952	X	4135	-0-	-1817 B	-0-	107	1	3620	3	N	371	366	1			107
							408	9									
09	5610	X	3914	-0-	-1696 B	-0-	1	1	3651	3	N	238	182	1			163
							262	9									
10	4867	X	4199	-0-	-668 B	-0-	83	1	3767	3	N	317	364	1			116
							349	9									
*11	4620	X	4058	-0-	-562 B	-0-	71	1	3615	3	N	338	366	1			88
							372	9									
*12	4550	X	4550	-0-	-0- B	-0-	89	1	3967	3	N	449	373	1			164
							494	9									

TOTAL GAS PROD: 57,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,731

KUNDE UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 258555 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KUNDE UNIT A WELL #: G 3 RRCID -> 258556 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11568 PERF.11800 - 14405

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASCA BUTLER SEARCY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 258558 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11780 - 16593

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258559 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266294 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12190 - 12192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 15 RRCID -> 282453 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13278 - 17431

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 22 RRCID -> 282912 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13346 - 17310

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARATHON OIL EF LLC 525398
FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264903 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12717 PERF.12280 - 12430

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 265038 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 12829 PERF.12654 - 12736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATINO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265042 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12580 - 17884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAY UNIT 1 AC WELL #: 1H RRCID -> 265086 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12151 - 12292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KENEDY JONES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265100 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12750 - 12911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNA UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 265151 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12050 - 12204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268162 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 12046 PERF.11880 - 12154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
RANCHO GRANDE TRUST NO. 1 AC WELL #: 1H RRCID -> 268211 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11747 PERF.11890 - 11933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 270480 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12411 PERF.13007 - 17475

01	18600 X	16143	-0-	-2457	B	-0-	1533	1	13665	3	Y	547	557	0			7
							343	4	602	9							
02	16800 X	13406	-0-	-3394	B	-0-	1197	1	11395	3	Y	515	515	0			7
							247	4	567	9							
03	18600 X	13978	-0-	-4622	B	-0-	1318	1	11848	3	Y	554	551	0			10
							203	4	609	9							
04	17490 X	12880	-0-	-4610	B	-0-	1200	1	11028	3	Y	490	493	0			7
							113	4	539	9							
05	16275 X	13186	-0-	-3089	B	-0-	1194	1	11340	3	Y	480	480	0			7
							124	4	528	9							
06	15630 X	12406	-0-	-3224	B	-0-	1071	1	10803	3	Y	425	426	0			6
							64	4	468	9							
07	14849 X	12368	-0-	-2481	B	-0-	1095	1	10706	3	Y	445	444	0			7
							77	4	490	9							
08	13981 X	9010	-0-	-4971	B	-0-	830	1	7736	3	Y	316	318	0			5
							96	4	348	9							
09	12870 X	11219	-0-	-1651	B	-0-	813	1	9907	3	Y	363	362	0			6
							100	4	399	9							
10	13442 X	13442	-0-	-0-	B	-0-	1139	1	11743	3	Y	433	432	0			7
							84	4	476	9							
11	13227 X	13227	-0-	-0-	B	-0-	1140	1	11449	3	Y	442	439	0			10
							152	4	486	9							
*12	14024 X	14024	-0-	-0-	B	-0-	1243	1	12032	3	Y	517	515	0			12
							180	4	569	9							

TOTAL GAS PROD: 155,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,527

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
TURNBULL UNIT D WELL #: 18H RRCID -> 270840 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11920 - 16011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	526	-0-	-8743 B	-0-	337	1	126	4	Y	57	73	0			2
							63	9									
02	6748	X	2252	-0-	-4496 B	-0-	276	1	1568	3	Y	297	296	0			3
							81	4	327	9							
03	10127	X	10127	-0-	-0- B	-0-	625	1	9302	3	Y	118	120	0			1
							70	4	130	9							
04	6750	X	-0-	-0-	-6750 B	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	3627	X	-0-	-0-	-3627 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	7230	X	2078	-0-	-5152 B	-0-	441	1	850	3	Y	667	660	0			7
							53	4	734	9							
07	7471	X	2564	-0-	-4907 B	-0-	517	1	1288	3	Y	625	624	0			8
							71	4	688	9							
08	8153	X	1889	-0-	-6264 B	-0-	408	1	936	3	Y	453	455	0			6
							47	4	498	9							
09	3547	X	3547	-0-	-0- B	-0-	400	1	2331	3	Y	702	701	0			7
							44	4	772	9							
10	2651	X	2651	-0-	-0- B	-0-	752	1	1065	3	Y	694	694	0			7
							71	4	763	9							
11	2649	X	2649	-0-	-0- B	-0-	714	1	1035	3	Y	694	694	0			7
							137	4	763	9							
12	3658	X	2858	-0-	-800 B	-0-	710	1	1269	3	Y	733	734	0			6
							73	4	806	9							

TOTAL GAS PROD: 31,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,040

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 270975 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 12415 PERF.13597 - 17488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19012	X	19012	-0-	-0- B	-0-	1542	1	16365	3	Y	693	707	0			9
							343	4	762	9							
02	23016	X	16496	-0-	-6520 B	-0-	1228	1	14334	3	Y	621	621	0			9
							251	4	683	9							
03	25482	X	17191	-0-	-8291 B	-0-	1340	1	14939	3	Y	643	640	0			12
							205	4	707	9							
04	21810	X	15574	-0-	-6236 B	-0-	1223	1	13544	3	Y	629	632	0			9
							115	4	692	9							
05	21545	X	15486	-0-	-6059 B	-0-	1214	1	13516	3	Y	574	575	0			8
							125	4	631	9							
06	18390	X	13753	-0-	-4637 B	-0-	1063	1	12101	3	Y	477	478	0			7
							64	4	525	9							
07	18259	X	14833	-0-	-3426 B	-0-	1147	1	12983	3	Y	566	564	0			9
							80	4	623	9							
08	17205	X	11063	-0-	-6142 B	-0-	893	1	9618	3	Y	408	410	0			7
							103	4	449	9							
09	15570	X	13024	-0-	-2546 B	-0-	907	1	11506	3	Y	454	454	0			7
							112	4	499	9							
10	15500	X	10541	-0-	-4959 B	-0-	1120	1	8957	3	Y	346	347	0			6
							83	4	381	9							
11	14340	X	7204	-0-	-7136 B	-0-	957	1	5826	3	Y	263	263	0			6
							132	4	289	9							
12	14818	X	7100	-0-	-7718 B	-0-	937	1	5696	3	Y	300	299	0			7
							137	4	330	9							

TOTAL GAS PROD: 161,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,974

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 273438 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12214 - 18427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26443 X	7666	-0-	-18777 B	-0-	382	1	6329	3	Y	793	860	0			10
						83	4	872	9							
02	27035 X	27035	-0-	-0- B	-0-	1070	1	19597	3	Y	5595	5527	0			78
						213	4	6155	9							
03	30835 X	30835	-0-	-0- B	-0-	1320	1	24052	3	Y	4787	4775	0	1	8	89
						197	4	5266	9							
04	24240 X	22561	-0-	-1679 B	-0-	984	1	18175	3	Y	3010	3058	0			41
						91	4	3311	9							
05	25048 X	18307	-0-	-6741 B	-0-	857	1	15751	3	Y	1465	1486	0			20
						87	4	1612	9							
06	24240 X	17552	-0-	-6688 B	-0-	817	1	14335	3	Y	2105	2092	0			33
						84	4	2316	9							
07	25048 X	18088	-0-	-6960 B	-0-	794	1	15103	3	Y	1885	1891	0			27
						117	4	2074	9							
08	22444 X	15032	-0-	-7412 B	-0-	668	1	12272	3	Y	1803	1799	0			31
						109	4	1983	9							
09	21720 X	18123	-0-	-3597 B	-0-	750	1	14793	3	Y	2257	2244	0			44
						97	4	2483	9							
10	18321 X	15206	-0-	-3115 B	-0-	637	1	12382	3	Y	1903	1917	0	1	8	29
						94	4	2093	9							
11	17550 X	14668	-0-	-2882 B	-0-	617	1	12181	3	Y	1658	1661	0			26
						46	4	1824	9							
12	18724 X	13872	-0-	-4852 B	-0-	574	1	11561	3	Y	1557	1541	0			42
						24	4	1713	9							

TOTAL GAS PROD: 218,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,818

FRANKE UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 274360 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12864 - 19309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23870 X	122	-0-	-23748 B	-0-	1	1	20	3	Y	92	115	0			3
						101	9									
02	19404 X	-0-	-0-	-19404 B	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
03	18786 X	18203	-0-	-583 B	-0-	859	1	15070	3	Y	2011	1966	0			45
						62	4	2212	9							
04	18180 X	18074	-0-	-106 B	-0-	919	1	14393	3	Y	2436	2424	0			57
						82	4	2680	9							
05	14906 X	14906	-0-	-0- B	-0-	831	1	11865	3	Y	1953	1966	0			44
						62	4	2148	9							
06	17610 X	12512	-0-	-5098 B	-0-	750	1	9885	3	Y	1615	1604	0			55
						100	4	1777	9							
07	18662 X	12020	-0-	-6642 B	-0-	767	1	9475	3	Y	1543	1548	0			50
						81	4	1697	9							
08	18662 X	9984	-0-	-8678 B	-0-	655	1	7821	3	Y	1264	1285	0			29
						118	4	1390	9							
09	18060 X	11488	-0-	-6572 B	-0-	654	1	9210	3	Y	1437	1436	0			30
						43	4	1581	9							
10	14911 X	9929	-0-	-4982 B	-0-	613	1	7832	3	Y	1297	1300	0			27
						57	4	1427	9							
11	12510 X	8688	-0-	-3822 B	-0-	591	1	6731	3	Y	1230	1225	0			32
						13	4	1353	9							
12	12028 X	6089	-0-	-5939 B	-0-	575	1	4520	3	Y	835	843	0			24
						75	4	919	9							

TOTAL GAS PROD: 122,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,713

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT B AC WELL #: 1H RRCID -> 274682 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11963 PERF.12307 - 17921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19809	X	13770	-0-	-6039 B	-0-	836	1	10815	3	Y	1802	1802	0			20
							137	4	1982	9							
02	17892	X	15191	-0-	-2701 B	-0-	1032	1	12150	3	Y	1745	1739	0			26
							89	4	1920	9							
03	19809	X	16251	-0-	-3558 B	-0-	1100	1	12883	3	Y	1954	1953	0	1	8	26
							119	4	2149	9							
04	17910	X	16538	-0-	-1372 B	-0-	1121	1	13235	3	Y	1918	1918	0			26
							72	4	2110	9							
05	17577	X	16563	-0-	-1014 B	-0-	1063	1	13317	3	Y	1931	1923	0			34
							59	4	2124	9							
06	16290	X	14758	-0-	-1532 B	-0-	1032	1	11478	3	Y	1841	1844	0			31
							223	4	2025	9							
07	17081	X	16220	-0-	-861 B	-0-	1005	1	13094	3	Y	1791	1796	0			26
							151	4	1970	9							
08	17081	X	12001	-0-	-5080 B	-0-	793	1	9672	3	Y	1276	1280	0			22
							132	4	1404	9							
09	16704	X	16704	-0-	-0- B	-0-	995	1	13630	3	Y	1773	1761	0			34
							129	4	1950	9							
10	19342	X	19342	-0-	-0- B	-0-	1163	1	15887	3	Y	1927	1932	0			29
							172	4	2120	9							
11	15690	X	13824	-0-	-1866 B	-0-	912	1	11255	3	Y	1444	1451	0			22
							69	4	1588	9							
12	17267	X	13790	-0-	-3477 B	-0-	916	1	11297	3	Y	1399	1383	0			38
							38	4	1539	9							

TOTAL GAS PROD: 184,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,801

MOBIL UNIT B AC WELL #: 2H RRCID -> 274688 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12394 - 18375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17267	X	12943	-0-	-4324 B	-0-	1041	1	10621	3	Y	1008	1010	0			11
							172	4	1109	9							
02	15400	X	10799	-0-	-4601 B	-0-	1013	1	8661	3	Y	943	940	0			14
							88	4	1037	9							
03	16151	X	11735	-0-	-4416 B	-0-	1018	1	9500	3	Y	1006	1006	0			14
							110	4	1107	9							
04	15630	X	10398	-0-	-5232 B	-0-	915	1	8474	3	Y	864	866	0			12
							59	4	950	9							
05	16151	X	7107	-0-	-9044 B	-0-	736	1	5298	3	Y	938	933	0			17
							41	4	1032	9							
06	12540	X	7313	-0-	-5227 B	-0-	773	1	5478	3	Y	811	814	0			14
							170	4	892	9							
07	11966	X	8385	-0-	-3581 B	-0-	963	1	6335	3	Y	854	856	0			12
							148	4	939	9							
08	11749	X	10308	-0-	-1441 B	-0-	973	1	8307	3	Y	785	784	0			13
							164	4	864	9							
09	10410	X	7478	-0-	-2932 B	-0-	858	1	5809	3	Y	635	636	0			12
							112	4	699	9							
10	8370	X	1296	-0-	-7074 B	-0-	415	1	548	3	Y	246	254	0			4
							62	4	271	9							
11	9990	X	8514	-0-	-1476 B	-0-	1135	1	6394	3	Y	818	809	0			13
							85	4	900	9							
12	10323	X	9628	-0-	-695 B	-0-	1153	1	7541	3	Y	805	796	0			22
							48	4	886	9							

TOTAL GAS PROD: 105,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,713

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 274914 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12766 - 15605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15748	X	13009	-0-	-2739 B	-47278	1010	1	11144	3	N	625	625	0			7
							167	4	688	9							
02	13328	X	11325	-0-	-2003 B	-47278	958	1	9661	3	N	567	566	0			8
							82	4	624	9							
03	14756	X	11228	-0-	-3528 B	-47278	964	1	9346	3	N	740	738	0			10
							104	4	814	9							
04	13860	X	10384	-0-	-3476 B	-47278	943	1	8898	3	N	438	442	0			6
							61	4	482	9							
05	13361	X	12320	-0-	-1041 B	-47278	1034	1	10787	3	N	401	400	0			7
							58	4	441	9							
06	12600	X	10600	-0-	-2000 B	-47278	975	1	9068	3	N	314	316	0			5
							212	4	345	9							
07	12524	X	12035	-0-	-489 B	-47278	952	1	10259	3	N	618	614	0			9
							144	4	680	9							
08	12307	X	6829	-0-	-5478 B	-47278	637	1	5623	3	N	420	422	0			7
							107	4	462	9							
09	11910	X	5867	-0-	-6043 B	-47278	448	1	4910	3	N	410	409	0			8
							58	4	451	9							
10	12307	X	6921	-0-	-5386 B	-47278	555	1	5771	3	N	466	467	0			7
							82	4	513	9							
11	11640	X	10354	-0-	-1286 B	-47278	824	1	8996	3	N	422	422	0			7
							70	4	464	9							
12	12028	X	12725	-0-	697 B	-46581	1042	1	10935	3	N	641	631	0			17
							43	4	705	9							

TOTAL GAS PROD: 123,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,062

DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 275700 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 11912 PERF.12233 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3100	-0-	-992 B	-0-	529	1	1875	3	Y	552	550	0			8
							89	4	607	9							
02	3528	X	2743	-0-	-785 B	-0-	455	1	1607	3	Y	541	544	0			5
							86	4	595	9							
03	3813	X	2907	-0-	-906 B	-0-	532	1	1746	3	Y	503	503	0			5
							76	4	553	9							
04	3270	X	2788	-0-	-482 B	-0-	560	1	1761	3	Y	382	383	0			4
							47	4	420	9							
05	3317	X	2648	-0-	-669 B	-0-	502	1	1613	3	Y	442	439	0			7
							47	4	486	9							
06	3000	X	2687	-0-	-313 B	-0-	489	1	1542	3	Y	528	527	0			8
							75	4	581	9							
07	3038	X	2791	-0-	-247 B	-0-	497	1	1605	3	Y	540	539	0			9
							95	4	594	9							
08	2914	X	2123	-0-	-791 B	-0-	380	1	1288	3	Y	394	393	0			10
							22	4	433	9							
09	2790	X	2605	-0-	-185 B	-0-	344	1	1739	3	Y	452	451	0			11
							25	4	497	9							
10	2790	X	1941	-0-	-849 B	-0-	430	1	910	3	Y	497	503	0			5
							54	4	547	9							
11	2700	X	2203	-0-	-497 B	-0-	465	1	1130	3	Y	492	493	0			4
							67	4	541	9							
12	2790	X	2470	-0-	-320 B	-0-	511	1	1334	3	Y	507	506	0			5
							67	4	558	9							

TOTAL GAS PROD: 31,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,830

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KRANER UNIT B AC WELL #: 2H RRCID -> 275701 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12687 - 17916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15190	X	10788	-0-	-4402 B	-0-	953	1	9022	3	Y	565	603	0			94
							191	4	622	9							
02	11788	X	9808	-0-	-1980 B	-0-	881	1	8364	3	Y	486	484	0			96
							28	4	535	9							
03	13051	X	11213	-0-	-1838 B	-0-	1020	1	9523	3	Y	525	451	0			170
							92	4	578	9							
04	11730	X	9988	-0-	-1742 B	-0-	970	1	8466	3	Y	459	523	0			106
							47	4	505	9							
05	11470	X	9995	-0-	-1475 B	-0-	958	1	8271	3	Y	671	503	0			274
							28	4	738	9							
06	10860	X	9006	-0-	-1854 B	-0-	886	1	7593	3	Y	459	626	0			107
							22	4	505	9							
07	11222	X	11013	-0-	-209 B	-0-	1040	1	9452	3	Y	445	427	0			125
							31	4	490	9							
08	11222	X	7154	-0-	-4068 B	-0-	753	1	6066	3	Y	293	304	0			114
							13	4	322	9							
09	9990	X	9024	-0-	-966 B	-0-	854	1	7658	3	Y	393	428	0			79
							80	4	432	9							
10	11005	X	9583	-0-	-1422 B	-0-	993	1	8066	3	Y	450	360	0			169
							29	4	495	9							
11	10650	X	6753	-0-	-3897 B	-0-	880	1	5529	3	Y	306	377	0			98
							7	4	337	9							
12	11005	X	3276	-0-	-7729 B	-0-	855	1	2145	3	Y	161	204	0			55
							99	4	177	9							

TOTAL GAS PROD: 107,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,213

KOWALIK 228-1R AC WELL #: 2H RRCID -> 275704 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11948 - 16039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21730	X	21730	-0-	-0- B	-0-	757	1	17496	3	Y	2930	2892	0			79
							254	4	3223	9							
02	22876	X	22658	-0-	-218 B	-0-	904	1	17725	3	Y	3437	3481	0			35
							248	4	3781	9							
03	25327	X	16327	-0-	-9000 B	-0-	724	1	13027	3	Y	2268	2281	0			22
							81	4	2495	9							
04	23117	X	23117	-0-	-0- B	-0-	832	1	17566	3	Y	4169	4144	0			47
							133	4	4586	9							
05	31135	X	31135	-0-	-0- B	-0-	1158	1	23735	3	Y	5565	5555	0			57
							120	4	6122	9							
06	26055	X	26055	-0-	-0- B	-0-	963	1	20386	3	Y	4178	4190	0			45
							110	4	4596	9							
07	25079	X	23573	-0-	-1506 B	-0-	861	1	18419	3	Y	3803	3802	0			46
							110	4	4183	9							
08	31124	X	16124	-0-	-15000 B	-0-	589	1	12416	3	Y	2776	2784	0			38
							65	4	3054	9							
09	30120	X	19192	-0-	-10928 B	-0-	989	1	14663	3	Y	3122	3127	0			33
							106	4	3434	9							
10	31124	X	17146	-0-	-13978 B	-0-	1102	1	13035	3	Y	2643	2648	0			28
							102	4	2907	9							
11	26070	X	17374	-0-	-8696 B	-0-	989	1	12640	3	Y	3237	3232	0			33
							184	4	3561	9							
*12	33866	X	33866	-0-	-0- B	-0-	1268	1	20776	3	Y	10631	10574	0			90
							128	4	11694	9							

TOTAL GAS PROD: 268,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,759

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KRANER UNIT B AC WELL #: 1H RRCID -> 275849 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12733 - 18335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17980	X	13555	-0-	-4425 B	-0-	1104	1	11416	3	Y	740	733	0			123
							221	4	814	9							
02	16392	X	16392	-0-	-0- B	-0-	1118	1	14397	3	Y	765	737	0			151
							35	4	842	9							
03	15921	X	15921	-0-	-0- B	-0-	1219	1	13789	3	Y	730	645	0			236
							110	4	803	9							
04	13714	X	13714	-0-	-0- B	-0-	1154	1	11725	3	Y	708	780	0			164
							56	4	779	9							
05	13454	X	13454	-0-	-0- B	-0-	1125	1	11562	3	Y	667	559	0			272
							33	4	734	9							
06	10868	X	10868	-0-	-0- B	-0-	965	1	9301	3	Y	525	675	0			122
							24	4	578	9							
07	9821	X	9821	-0-	-0- B	-0-	1001	1	8381	3	Y	372	390	0			104
							30	4	409	9							
08	15934	X	6189	-0-	-9745 B	-0-	658	1	5238	3	Y	255	260	0			99
							12	4	281	9							
09	13710	X	11741	-0-	-1969 B	-0-	1091	1	9919	3	Y	572	556	0			115
							102	4	629	9							
10	13454	X	12091	-0-	-1363 B	-0-	1179	1	10208	3	Y	608	495	0			228
							35	4	669	9							
11	10860	X	9897	-0-	-963 B	-0-	1102	1	8262	3	Y	476	551	0			153
							9	4	524	9							
12	12121	X	8226	-0-	-3895 B	-0-	983	1	6723	3	Y	370	396	0			127
							113	4	407	9							

TOTAL GAS PROD: 141,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,788

MORGAN UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 275972 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 11728 PERF.12376 - 19134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24614	X	4995	-0-	-19619 B	-0-	677	1	3465	3	Y	673	672	0			10
							113	4	740	9							
02	8708	X	2795	-0-	-5913 B	-0-	502	1	1707	3	Y	446	452	0			4
							95	4	491	9							
03	9641	X	949	-0-	-8692 B	-0-	206	1	535	3	Y	162	164	0			2
							30	4	178	9							
04	7590	X	182	-0-	-7408 B	-0-	45	1	4	4	Y	121	122	0			1
							133	9									
05	7161	X	4317	-0-	-2844 B	-0-	567	1	2588	3	Y	1009	995	0			15
							52	4	1110	9							
06	6724	X	6724	-0-	-0- B	-0-	681	1	4909	3	Y	937	939	0			13
							103	4	1031	9							
07	7317	X	7317	-0-	-0- B	-0-	691	1	5525	3	Y	883	882	0			14
							130	4	971	9							
08	5393	X	5393	-0-	-0- B	-0-	515	1	4178	3	Y	609	608	0			15
							30	4	670	9							
09	7410	X	7410	-0-	-0- B	-0-	546	1	5913	3	Y	828	824	0			19
							40	4	911	9							
10	7798	X	7798	-0-	-0- B	-0-	725	1	6188	3	Y	724	736	0			7
							89	4	796	9							
11	7080	X	6255	-0-	-825 B	-0-	700	1	4656	3	Y	727	727	0			7
							99	4	800	9							
12	7657	X	6124	-0-	-1533 B	-0-	676	1	4568	3	Y	721	721	0			7
							87	4	793	9							

TOTAL GAS PROD: 60,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,840

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT D AC WELL #: 2H RRCID -> 276361 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12553 - 16710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25792	X	15335	-0-	-10457 B	-0-	1225	1	12821	3	Y	988	987	0			11
							202	4	1087	9							
02	23296	X	13088	-0-	-10208 B	-0-	1140	1	10970	3	Y	800	800	0			11
							98	4	880	9							
03	24490	X	14010	-0-	-10480 B	-0-	1214	1	11658	3	Y	915	913	0	1	8	12
							131	4	1007	9							
04	18090	X	12187	-0-	-5903 B	-0-	1097	1	10301	3	Y	654	657	0			9
							70	4	719	9							
05	18693	X	13043	-0-	-5650 B	-0-	1122	1	11030	3	Y	753	749	0			13
							63	4	828	9							
06	14850	X	14259	-0-	-591 B	-0-	1258	1	11830	3	Y	816	815	0			14
							273	4	898	9							
07	14477	X	9327	-0-	-5150 B	-0-	1002	1	7498	3	Y	613	618	0			9
							153	4	674	9							
08	14012	X	7021	-0-	-6991 B	-0-	866	1	5548	3	Y	418	420	0			7
							147	4	460	9							
09	14250	X	7898	-0-	-6352 B	-0-	742	1	6583	3	Y	433	432	0			8
							97	4	476	9							
10	14725	X	7206	-0-	-7519 B	-0-	732	1	5904	3	Y	420	422	0			6
							108	4	462	9							
11	14250	X	324	-0-	-13926 B	-0-	268	1	20	4	Y	33	38	0			1
							36	9									
12	9331	X	-0-	-0-	-9331 B	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 113,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,843

WIEDING-WESTON UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 276362 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12053 PERF.12543 - 18541

01	31000	X	28491	-0-	-2509 B	-0-	1291	1	24568	3	Y	2202	2200	0			25
							210	4	2422	9							
02	26852	X	25309	-0-	-1543 B	-0-	1214	1	21821	3	Y	1974	1974	0			25
							103	4	2171	9							
03	29574	X	25167	-0-	-4407 B	-0-	1211	1	21514	3	Y	2103	2095	0	5	8	28
							129	4	2313	9							
04	28620	X	24377	-0-	-4243 B	-0-	1184	1	20957	3	Y	1964	1966	0			26
							76	4	2160	9							
05	29574	X	23808	-0-	-5766 B	-0-	1102	1	20385	3	Y	2054	2043	0			37
							62	4	2259	9							
06	27570	X	21044	-0-	-6526 B	-0-	1043	1	17871	3	Y	1736	1744	0			29
							220	4	1910	9							
07	28024	X	11712	-0-	-16312 B	-0-	635	1	9856	3	Y	1024	1038	0			15
							95	4	1126	9							
08	25203	X	9324	-0-	-15879 B	-0-	796	1	7555	3	Y	763	765	0			13
							134	4	839	9							
09	38407	X	38407	-0-	-0- B	-0-	1889	1	33584	3	Y	2445	2411	0			47
							244	4	2690	9							
10	27015	X	27015	-0-	-0- B	-0-	1219	1	23581	3	Y	1850	1868	0	1	8	28
							180	4	2035	9							
11	21030	X	17941	-0-	-3089 B	-0-	796	1	15700	3	Y	1239	1248	0			19
							82	4	1363	9							
12	27683	X	16375	-0-	-11308 B	-0-	708	1	14197	3	Y	1309	1292	0			36
							30	4	1440	9							

TOTAL GAS PROD: 268,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,663

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT D AC WELL #: 3H RRCID -> 276367 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12052 PERF.12415 - 16627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12400	X	11966	-0-	-434 B	-0-	1010	1	10013	3	Y	705	701	0			8
							167	4	776	9							
02	11200	X	7943	-0-	-3257 B	-0-	884	1	6391	3	Y	537	537	0			8
							77	4	591	9							
03	11837	X	11837	-0-	-0- B	-0-	1012	1	9984	3	Y	665	664	0			9
							109	4	732	9							
04	11580	X	5732	-0-	-5848 B	-0-	665	1	4638	3	Y	351	355	0			5
							43	4	386	9							
05	11966	X	3831	-0-	-8135 B	-0-	553	1	2938	3	Y	281	281	0			5
							31	4	309	9							
06	11580	X	5968	-0-	-5612 B	-0-	900	1	4555	3	Y	285	285	0			5
							199	4	314	9							
07	11842	X	5221	-0-	-6621 B	-0-	821	1	3868	3	Y	368	368	0			5
							127	4	405	9							
08	11842	X	7339	-0-	-4503 B	-0-	860	1	5948	3	Y	350	349	0			6
							146	4	385	9							
09	5970	X	3448	-0-	-2522 B	-0-	648	1	2484	3	Y	210	212	0			4
							85	4	231	9							
10	6169	X	1693	-0-	-4476 B	-0-	472	1	998	3	Y	139	141	0			2
							70	4	153	9							
11	7110	X	5904	-0-	-1206 B	-0-	722	1	4799	3	Y	299	296	0			5
							54	4	329	9							
12	7347	X	3483	-0-	-3864 B	-0-	646	1	2531	3	Y	254	252	0			7
							27	4	279	9							

TOTAL GAS PROD: 74,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,444

WIEDING-WESTON UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 276368 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12063 PERF.12494 - 18653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53134	X	44098	-0-	-9036 B	-0-	181	1	40311	3	Y	2977	2979	0			34
							331	4	3275	9							
02	47992	X	36170	-0-	-11822 B	-0-	220	1	32904	3	Y	2634	2630	0			38
							149	4	2897	9							
03	51460	X	45489	-0-	-5971 B	-0-	1960	1	40174	3	Y	2833	2831	0	2	8	38
							239	4	3116	9							
04	50721	X	50721	-0-	-0- B	-0-	2516	1	44349	3	Y	3358	3351	0			45
							162	4	3694	9							
05	46212	X	46212	-0-	-0- B	-0-	2220	1	40932	3	Y	2669	2666	0			48
							124	4	2936	9							
06	47852	X	47852	-0-	-0- B	-0-	2456	1	41826	3	Y	2774	2775	0			47
							519	4	3051	9							
07	52421	X	40940	-0-	-11481 B	-0-	1898	1	36085	3	Y	2434	2446	0			35
							280	4	2677	9							
08	52421	X	24791	-0-	-27630 B	-0-	1198	1	21787	3	Y	1464	1474	0			25
							196	4	1610	9							
09	50730	X	33705	-0-	-17025 B	-0-	1508	1	29554	3	Y	2225	2207	0			43
							195	4	2448	9							
10	49445	X	31648	-0-	-17797 B	-0-	1435	1	27663	3	Y	2125	2136	0			32
							212	4	2338	9							
11	47850	X	38442	-0-	-9408 B	-0-	1729	1	34059	3	Y	2274	2271	0			35
							153	4	2501	9							
12	40951	X	39635	-0-	-1316 B	-0-	1752	1	35140	3	Y	2426	2395	0			66
							74	4	2669	9							

TOTAL GAS PROD: 479,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,193

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT D AC WELL #: 1H RRCID -> 276396 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12747 - 16913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20691	X	20691	-0-	-0- B	-0-	1313	1	17466	3	Y	1542	1541	0			17
							216	4	1696	9							
02	18425	X	18425	-0-	-0- B	-0-	1288	1	15546	3	Y	1346	1344	0			19
							110	4	1481	9							
03	23095	X	18476	-0-	-4619 B	-0-	1302	1	15491	3	Y	1403	1402	0	1	8	19
							140	4	1543	9							
04	22350	X	18558	-0-	-3792 B	-0-	1335	1	15717	3	Y	1291	1293	0			17
							86	4	1420	9							
05	23095	X	18535	-0-	-4560 B	-0-	1302	1	15764	3	Y	1269	1263	0			23
							73	4	1396	9							
06	20010	X	15811	-0-	-4199 B	-0-	1227	1	13128	3	Y	1082	1087	0			18
							266	4	1190	9							
07	20398	X	16441	-0-	-3957 B	-0-	1155	1	13849	3	Y	1148	1149	0			17
							174	4	1263	9							
08	19189	X	9968	-0-	-9221 B	-0-	1000	1	8023	3	Y	705	710	0			12
							169	4	776	9							
09	20005	X	20005	-0-	-0- B	-0-	1262	1	17152	3	Y	1297	1284	0			25
							164	4	1427	9							
10	18538	X	15953	-0-	-2585 B	-0-	1200	1	13340	3	Y	1123	1131	0			17
							178	4	1235	9							
11	16970	X	16970	-0-	-0- B	-0-	1367	1	14271	3	Y	1117	1117	0			17
							103	4	1229	9							
12	20677	X	14039	-0-	-6638 B	-0-	1240	1	11647	3	Y	1000	990	0			27
							52	4	1100	9							

TOTAL GAS PROD: 203,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,323

KRANER UNIT A AC WELL #: 1H RRCID -> 276752 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12559 - 19771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33263	X	17335	-0-	-15928 B	-0-	1138	1	14571	3	Y	1271	1292	0			211
							228	4	1398	9							
02	24276	X	14197	-0-	-10079 B	-0-	1001	1	12309	3	Y	777	835	0			153
							32	4	855	9							
03	26784	X	16005	-0-	-10779 B	-0-	1110	1	13812	3	Y	894	758	0			289
							100	4	983	9							
04	23670	X	15481	-0-	-8189 B	-0-	1103	1	13441	3	Y	804	907	0			186
							53	4	884	9							
05	20801	X	15958	-0-	-4843 B	-0-	1105	1	13959	3	Y	784	650	0			320
							32	4	862	9							
06	16770	X	14666	-0-	-2104 B	-0-	1000	1	12785	3	Y	778	917	0			181
							25	4	856	9							
07	15996	X	11764	-0-	-4232 B	-0-	914	1	10089	3	Y	667	661	0			187
							27	4	734	9							
08	15996	X	10571	-0-	-5425 B	-0-	809	1	9170	3	Y	525	508	0			204
							14	4	578	9							
09	15480	X	15226	-0-	-254 B	-0-	1031	1	13331	3	Y	698	762	0			140
							96	4	768	9							
10	15965	X	13465	-0-	-2500 B	-0-	1038	1	11549	3	Y	771	622	0			289
							30	4	848	9							
11	17085	X	17085	-0-	-0- B	-0-	1232	1	14811	3	Y	938	926	0			301
							10	4	1032	9							
*12	18543	X	18543	-0-	-0- B	-0-	1221	1	15899	3	Y	1165	1067	0			399
							141	4	1282	9							

TOTAL GAS PROD: 180,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,072

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KRANER UNIT A AC WELL #: 3H RRCID -> 277347 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12610 - 19417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34565	X	21555	-0-	-13010 B	-0-	1288	1	18953	3	Y	960	1021	0			159
							258	4	1056	9							
02	24052	X	18423	-0-	-5629 B	-0-	1217	1	16225	3	Y	857	847	0			169
							38	4	943	9							
03	26629	X	20162	-0-	-6467 B	-0-	1437	1	17534	3	Y	965	822	0			312
							129	4	1062	9							
04	24390	X	19424	-0-	-4966 B	-0-	1416	1	16917	3	Y	930	1027	0			215
							68	4	1023	9							
05	23126	X	19943	-0-	-3183 B	-0-	1418	1	17488	3	Y	905	751	0			369
							41	4	996	9							
06	20850	X	19370	-0-	-1480 B	-0-	1326	1	16964	3	Y	952	1099	0			222
							33	4	1047	9							
07	20398	X	19556	-0-	-842 B	-0-	1352	1	17079	3	Y	986	932	0			276
							40	4	1085	9							
08	20150	X	14011	-0-	-6139 B	-0-	1020	1	12133	3	Y	764	743	0			297
							18	4	840	9							
09	19482	X	19482	-0-	-0- B	-0-	1220	1	17190	3	Y	871	993	0			175
							114	4	958	9							
10	20026	X	16340	-0-	-3686 B	-0-	1177	1	14184	3	Y	859	712	0			322
							34	4	945	9							
11	19380	X	15475	-0-	-3905 B	-0-	1155	1	13476	3	Y	759	837	0			244
							9	4	835	9							
12	20119	X	16086	-0-	-4033 B	-0-	1132	1	14098	3	Y	659	677	0			226
							131	4	725	9							

TOTAL GAS PROD: 219,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,467

MAY B UNIT AC WELL #: 2HR RRCID -> 277566 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12196 PERF.12540 - 16245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	4307	-0-	-1893 B	-0-	620	1	3094	3	Y	458	456	0			15
							89	4	504	9							
02	5068	X	4546	-0-	-522 B	-0-	645	1	2984	3	Y	788	785	0			18
							50	4	867	9							
03	5549	X	2122	-0-	-3427 B	-0-	312	1	1571	3	Y	196	210	0			4
							23	4	216	9							
04	5370	X	-0-	-0-	-5370 B	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
05	5022	X	-0-	-0-	-5022 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	4860	X	-0-	-0-	-4860 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	5022	X	1471	-0-	-3551 B	-0-	406	1	468	3	Y	504	488	0			16
							43	4	554	9							
08	T. A.		7146	-0-	7146 B	7146	963	1	5067	3	Y	855	852	0			19
							175	4	941	9							
09	T. A.		2815	-0-	2815 B	9961	414	1	1934	3	Y	400	411	0			8
							27	4	440	9							
10	T. A.		3386	-0-	3386 B	13347	780	1	1913	3	Y	564	560	0			12
							73	4	620	9							
11	16044	X	2697	-0-	-13347 B	-0-	775	1	1324	3	Y	528	526	0			14
							17	4	581	9							
12	7161	X	617	-0-	-6544 B	-0-	229	1	193	3	Y	150	160	0			4
							30	4	165	9							

TOTAL GAS PROD: 29,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,443

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 277567 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12421 - 17383

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20181 X	147	-0-	-20034 B	-0-	115	1	20	4	Y	11	11	0			-0-
						12	9									
02	18228 X	-0-	-0-	-18228 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	10602 X	-0-	-0-	-10602 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	1650 X	-0-	-0-	-1650 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	686 X	686	-0-	-0- B	-0-	73	1	81	3	Y	477	470	0			7
						7	4	525	9							
06	5191 X	5191	-0-	-0- B	-0-	558	1	3756	3	Y	721	718	0			10
						84	4	793	9							
07	6508 X	6508	-0-	-0- B	-0-	614	1	4818	3	Y	874	870	0			14
						115	4	961	9							
08	4906 X	4906	-0-	-0- B	-0-	470	1	3809	3	Y	545	546	0			13
						27	4	600	9							
09	7689 X	7689	-0-	-0- B	-0-	498	1	6084	3	Y	973	963	0			23
						37	4	1070	9							
10	6510 X	5531	-0-	-979 B	-0-	521	1	4252	3	Y	631	648	0			6
						64	4	694	9							
11	6300 X	5125	-0-	-1175 B	-0-	544	1	3912	3	Y	538	539	0			5
						77	4	592	9							
12	7936 X	5052	-0-	-2884 B	-0-	617	1	3779	3	Y	524	524	0			5
						80	4	576	9							

TOTAL GAS PROD: 40,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,294

KRANER UNIT B AC WELL #: 3H RRCID -> 277624 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12687 - 17912

01	20057 X	12963	-0-	-7094 B	-0-	998	1	11014	3	Y	683	778	0			113
						200	4	751	9							
02	15652 X	10393	-0-	-5259 B	-0-	939	1	8809	3	Y	559	562	0			110
						30	4	615	9							
03	17112 X	11323	-0-	-5789 B	-0-	1019	1	9556	3	Y	596	513	0			193
						92	4	656	9							
04	16560 X	9131	-0-	-7429 B	-0-	941	1	7515	3	Y	573	633	0			133
						45	4	630	9							
05	15965 X	9347	-0-	-6618 B	-0-	941	1	7778	3	Y	546	456	0			223
						27	4	601	9							
06	12540 X	9958	-0-	-2582 B	-0-	857	1	8420	3	Y	599	682	0			140
						22	4	659	9							
07	11501 X	9125	-0-	-2376 B	-0-	915	1	7645	3	Y	489	492	0			137
						27	4	538	9							
08	11315 X	7271	-0-	-4044 B	-0-	799	1	6020	3	Y	398	380	0			155
						14	4	438	9							
09	16413 X	16413	-0-	-0- B	-0-	969	1	14406	3	Y	861	843	0			173
						91	4	947	9							
10	10792 X	10792	-0-	-0- B	-0-	777	1	9364	3	Y	571	530	0			214
						23	4	628	9							
11	9960 X	6468	-0-	-3492 B	-0-	648	1	5441	3	Y	340	445	0			109
						5	4	374	9							
12	12121 X	4451	-0-	-7670 B	-0-	900	1	3069	3	Y	344	335	0			118
						104	4	378	9							

TOTAL GAS PROD: 117,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,559

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LUNA UNIT AC WELL #: 14H RRCID -> 278055 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12139 PERF.12340 - 16171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16027 X	12131	-0-	-3896 B	-0-	852	1	9195	3	Y	1767	1763	0			27
						140	4	1944	9							
02	14056 X	10844	-0-	-3212 B	-0-	699	1	8121	3	Y	1724	1736	0			15
						128	4	1896	9							
03	15562 X	11803	-0-	-3759 B	-0-	791	1	8753	3	Y	1954	1949	0			20
						110	4	2149	9							
04	14490 X	10921	-0-	-3569 B	-0-	808	1	8144	3	Y	1729	1730	0			19
						67	4	1902	9							
05	12555 X	11316	-0-	-1239 B	-0-	795	1	8551	3	Y	1725	1718	0			26
						72	4	1898	9							
06	11730 X	10663	-0-	-1067 B	-0-	750	1	7918	3	Y	1712	1714	0			24
						112	4	1883	9							
07	11997 X	10287	-0-	-1710 B	-0-	729	1	7632	3	Y	1627	1625	0			26
						136	4	1790	9							
08	11811 X	7484	-0-	-4327 B	-0-	550	1	5645	3	Y	1143	1141	0			28
						32	4	1257	9							
09	10950 X	10533	-0-	-417 B	-0-	622	1	8284	3	Y	1437	1431	0			34
						46	4	1581	9							
10	11315 X	9370	-0-	-1945 B	-0-	697	1	7022	3	Y	1424	1443	0			15
						85	4	1566	9							
11	10650 X	8526	-0-	-2124 B	-0-	717	1	6369	3	Y	1217	1221	0			11
						101	4	1339	9							
12	10881 X	8402	-0-	-2479 B	-0-	698	1	6324	3	Y	1173	1172	0			12
						90	4	1290	9							

TOTAL GAS PROD: 122,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,632

KRANER UNIT A AC WELL #: 2H RRCID -> 279046 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12707 PERF.12777 - 19568

01	30008 X	14845	-0-	-15163 B	-0-	988	1	12999	3	Y	600	632	0			99
						198	4	660	9							
02	18816 X	11484	-0-	-7332 B	-0-	997	1	9847	3	Y	553	543	0			109
						32	4	608	9							
03	20491 X	13828	-0-	-6663 B	-0-	1151	1	11916	3	Y	597	513	0			193
						104	4	657	9							
04	18690 X	11749	-0-	-6941 B	-0-	1068	1	10039	3	Y	536	605	0			124
						52	4	590	9							
05	18011 X	10108	-0-	-7903 B	-0-	980	1	8594	3	Y	460	396	0			188
						28	4	506	9							
06	14370 X	9190	-0-	-5180 B	-0-	901	1	7900	3	Y	333	443	0			78
						23	4	366	9							
07	13826 X	9339	-0-	-4487 B	-0-	1006	1	8004	3	Y	272	274	0			76
						30	4	299	9							
08	13485 X	8632	-0-	-4853 B	-0-	825	1	7438	3	Y	322	273	0			125
						15	4	354	9							
09	14167 X	14167	-0-	-0- B	-0-	980	1	12525	3	Y	518	539	0			104
						92	4	570	9							
10	10913 X	10913	-0-	-0- B	-0-	923	1	9379	3	Y	531	436	0			199
						27	4	584	9							
11	10027 X	10027	-0-	-0- B	-0-	899	1	8563	3	Y	507	543	0			163
						7	4	558	9							
12	13485 X	8956	-0-	-4529 B	-0-	977	1	7359	3	Y	461	466	0			158
						113	4	507	9							

TOTAL GAS PROD: 133,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,690

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FORSHAGE-HOWELL UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 279126 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12429 - 18610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35123	X	27082	-0-	-8041 B	-0-	1007	1	23433	3	Y	2095	2067	0			56
							337	4	2305	9							
02	31724	X	22973	-0-	-8751 B	-0-	855	1	19837	3	Y	1864	1901	0			19
							231	4	2050	9							
03	35123	X	16431	-0-	-18692 B	-0-	633	1	14274	3	Y	1322	1328	0			13
							70	4	1454	9							
04	26220	X	25534	-0-	-686 B	-0-	1008	1	22012	3	Y	2139	2128	0			24
							161	4	2353	9							
05	27094	X	24042	-0-	-3052 B	-0-	1113	1	20606	3	Y	2009	2006	0			27
							113	4	2210	9							
06	26220	X	21748	-0-	-4472 B	-0-	1173	1	18703	3	Y	1638	1640	0			25
							70	4	1802	9							
07	26381	X	23212	-0-	-3169 B	-0-	1672	1	19838	3	Y	1441	1443	0			23
							117	4	1585	9							
08	26381	X	16139	-0-	-10242 B	-0-	1415	1	13478	3	Y	984	990	0			17
							164	4	1082	9							
09	25530	X	15929	-0-	-9601 B	-0-	1187	1	13488	3	Y	1006	1007	0			16
							147	4	1107	9							
10	24056	X	19788	-0-	-4268 B	-0-	1805	1	16549	3	Y	1182	1178	0			20
							134	4	1300	9							
11	22470	X	17536	-0-	-4934 B	-0-	1479	1	14709	3	Y	1056	1053	0			23
							186	4	1162	9							
12	23219	X	17922	-0-	-5297 B	-0-	981	1	15580	3	Y	1110	1108	0			25
							140	4	1221	9							

TOTAL GAS PROD: 248,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,846

DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 279166 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12453 - 17381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21142	X	3376	-0-	-17766 B	-0-	288	1	2405	3	Y	577	587	0			9
							48	4	635	9							
02	12516	X	49	-0-	-12467 B	-0-	1	1	48	9	Y	44	53	0			-0-
03	15159	X	-0-	-0-	-15159 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14670	X	2022	-0-	-12648 B	-0-	119	1	1384	3	Y	463	458	0			5
							10	4	509	9							
05	15159	X	8539	-0-	-6620 B	-0-	562	1	5926	3	Y	1818	1796	0			27
							51	4	2000	9							
06	6342	X	6342	-0-	-0- B	-0-	663	1	4646	3	Y	848	863	0			12
							100	4	933	9							
07	5375	X	5375	-0-	-0- B	-0-	687	1	3800	3	Y	689	690	0			11
							130	4	758	9							
08	8525	X	4009	-0-	-4516 B	-0-	521	1	2940	3	Y	471	471	0			11
							30	4	518	9							
09	8334	X	8334	-0-	-0- B	-0-	514	1	6498	3	Y	1167	1151	0			27
							38	4	1284	9							
10	8525	X	5285	-0-	-3240 B	-0-	570	1	4077	3	Y	516	538	0			5
							70	4	568	9							
11	6330	X	4591	-0-	-1739 B	-0-	561	1	3273	3	Y	615	614	0			6
							80	4	677	9							
12	8618	X	4063	-0-	-4555 B	-0-	538	1	2863	3	Y	538	539	0			5
							70	4	592	9							

TOTAL GAS PROD: 51,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,746

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279201 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12418 PERF.12682 - 17844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19840 X	13792	-0-	-6048 B	-0-	515	1	10792	3	Y	2251	2243	0			39
						9	4	2476	9							
02	15204 X	12903	-0-	-2301 B	-0-	542	1	10096	3	Y	2055	2058	0			36
						4	4	2261	9							
03	16833 X	15173	-0-	-1660 B	-0-	12722	3	2451	9	Y	2228	2246	0			18
04	16290 X	14934	-0-	-1356 B	-0-	12539	3	2395	9	Y	2177	2173	0			22
05	16368 X	15924	-0-	-444 B	-0-	13594	3	2330	9	Y	2118	2114	0			26
06	15301 X	15301	-0-	-0- B	-0-	821	1	12372	3	Y	1909	1910	0			25
						8	4	2100	9							
07	15438 X	15275	-0-	-163 B	-0-	840	1	12232	3	Y	1998	1990	0			33
						5	4	2198	9							
08	15934 X	12148	-0-	-3786 B	-0-	754	1	9686	3	Y	1545	1546	0			32
						8	4	1700	9							
09	15420 X	14798	-0-	-622 B	-0-	919	1	11616	3	Y	2051	2043	0			40
						7	4	2256	9							
10	15934 X	13527	-0-	-2407 B	-0-	793	1	10700	3	Y	1840	1838	0			42
						10	4	2024	9							
11	15300 X	12283	-0-	-3017 B	-0-	726	1	9824	3	Y	1566	1593	0			15
						10	4	1723	9							
12	15283 X	13142	-0-	-2141 B	-0-	852	1	10458	3	Y	1660	1653	0			22
						6	4	1826	9							

TOTAL GAS PROD: 169,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,398

FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279213 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12259 PERF.13005 - 19275

01	24490 X	14682	-0-	-9808 B	-0-	487	1	12601	3	Y	1385	1395	0			44
						70	4	1524	9							
02	16884 X	11379	-0-	-5505 B	-0-	388	1	9555	3	Y	1278	1293	0			29
						30	4	1406	9							
03	18861 X	18861	-0-	-0- B	-0-	846	1	15838	3	Y	1924	1910	0			43
						61	4	2116	9							
04	17517 X	17517	-0-	-0- B	-0-	788	1	14748	3	Y	1736	1738	0			41
						71	4	1910	9							
05	17546 X	17301	-0-	-245 B	-0-	787	1	14623	3	Y	1665	1668	0			38
						59	4	1832	9							
06	18090 X	15245	-0-	-2845 B	-0-	725	1	12796	3	Y	1480	1467	0			51
						96	4	1628	9							
07	18693 X	15029	-0-	-3664 B	-0-	745	1	12472	3	Y	1575	1575	0			51
						79	4	1733	9							
08	17546 X	15747	-0-	-1799 B	-0-	770	1	13391	3	Y	1316	1337	0			30
						138	4	1448	9							
09	16980 X	16055	-0-	-925 B	-0-	852	1	13291	3	Y	1687	1682	0			35
						56	4	1856	9							
10	17298 X	15121	-0-	-2177 B	-0-	878	1	12448	3	Y	1557	1559	0			33
						82	4	1713	9							
11	15240 X	13898	-0-	-1342 B	-0-	858	1	11376	3	Y	1495	1489	0			39
						19	4	1645	9							
12	16585 X	11657	-0-	-4928 B	-0-	863	1	9163	3	Y	1381	1380	0			40
						112	4	1519	9							

TOTAL GAS PROD: 182,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,479

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 279234 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12278 PERF.12976 - 19072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13532	X	13532	-0-	-0- B	-0-	850	1	11226	3	Y	1213	1210	0			39
							122	4	1334	9							
02	13076	X	12036	-0-	-1040 B	-0-	807	1	10102	3	Y	968	985	0			22
							62	4	1065	9							
03	13330	X	10128	-0-	-3202 B	-0-	767	1	8227	3	Y	980	980	0			22
							56	4	1078	9							
04	13110	X	9058	-0-	-4052 B	-0-	710	1	7528	3	Y	687	693	0			16
							64	4	756	9							
05	13547	X	8617	-0-	-4930 B	-0-	709	1	7166	3	Y	626	628	0			14
							53	4	689	9							
06	13110	X	7432	-0-	-5678 B	-0-	652	1	6111	3	Y	529	525	0			18
							87	4	582	9							
07	13330	X	7499	-0-	-5831 B	-0-	673	1	5877	3	Y	797	789	0			26
							72	4	877	9							
08	9331	X	870	-0-	-8461 B	-0-	87	1	682	3	Y	77	101	0			2
							16	4	85	9							
09	9030	X	6260	-0-	-2770 B	-0-	478	1	5201	3	Y	500	492	0			10
							31	4	550	9							
10	8618	X	5952	-0-	-2666 B	-0-	626	1	4731	3	Y	487	487	0			10
							59	4	536	9							
11	7440	X	5106	-0-	-2334 B	-0-	607	1	4104	3	Y	347	348	0			9
							13	4	382	9							
12	7502	X	2877	-0-	-4625 B	-0-	611	1	1961	3	Y	205	208	0			6
							79	4	226	9							

TOTAL GAS PROD: 89,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,416

MAY B UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279244 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12171 PERF.12585 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12617	X	10024	-0-	-2593 B	-0-	766	1	8006	3	Y	1038	1035	0			33
							110	4	1142	9							
02	16828	X	9310	-0-	-7518 B	-0-	732	1	7533	3	Y	898	911	0			20
							57	4	988	9							
03	18228	X	9683	-0-	-8545 B	-0-	778	1	7842	3	Y	915	915	0			20
							56	4	1007	9							
04	12600	X	9413	-0-	-3187 B	-0-	744	1	7635	3	Y	879	878	0			21
							67	4	967	9							
05	11191	X	8541	-0-	-2650 B	-0-	769	1	6898	3	Y	742	746	0			17
							58	4	816	9							
06	9990	X	6959	-0-	-3031 B	-0-	805	1	5523	3	Y	476	477	0			16
							107	4	524	9							
07	10323	X	6437	-0-	-3886 B	-0-	824	1	5104	3	Y	383	387	0			12
							88	4	421	9							
08	9362	X	409	-0-	-8953 B	-0-	89	1	249	3	Y	50	61	0			1
							16	4	55	9							
09	9060	X	7976	-0-	-1084 B	-0-	458	1	6722	3	Y	696	682	0			15
							30	4	766	9							
10	8556	X	6262	-0-	-2294 B	-0-	568	1	5006	3	Y	577	580	0			12
							53	4	635	9							
11	6960	X	5415	-0-	-1545 B	-0-	685	1	4067	3	Y	589	585	0			16
							15	4	648	9							
12	8246	X	7939	-0-	-307 B	-0-	802	1	6156	3	Y	797	790	0			23
							104	4	877	9							

TOTAL GAS PROD: 88,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,040

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BUEHRING UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279601 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 11797 PERF.12071 - 17723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	3922	-0-	-3611 B	-0-	697	1	2483	3	Y	568	562	0			9
							117	4	625	9							
02	4312	X	889	-0-	-3423 B	-0-	443	1	85	4	Y	328	334	0			3
							361	9									
03	3857	X	3857	-0-	-0- B	-0-	760	1	2570	3	Y	380	379	0			4
							109	4	418	9							
04	3810	X	3302	-0-	-508 B	-0-	749	1	2179	3	Y	284	285	0			3
							62	4	312	9							
05	3937	X	2980	-0-	-957 B	-0-	692	1	1809	3	Y	377	374	0			6
							64	4	415	9							
06	3810	X	2366	-0-	-1444 B	-0-	619	1	1369	3	Y	257	259	0			4
							95	4	283	9							
07	3844	X	2390	-0-	-1454 B	-0-	634	1	1426	3	Y	189	190	0			3
							122	4	208	9							
08	3844	X	2026	-0-	-1818 B	-0-	568	1	1128	3	Y	270	266	0			7
							33	4	297	9							
09	3300	X	2637	-0-	-663 B	-0-	563	1	1636	3	Y	360	359	0			8
							42	4	396	9							
10	2976	X	2385	-0-	-591 B	-0-	670	1	1170	3	Y	419	423	0			4
							84	4	461	9							
11	2460	X	2460	-0-	-0- B	-0-	720	1	1147	3	Y	445	445	0			4
							103	4	490	9							
12	2728	X	2508	-0-	-220 B	-0-	701	1	1348	3	Y	334	335	0			3
							92	4	367	9							

TOTAL GAS PROD: 31,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,211

BUEHRING UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 279602 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 11810 PERF.12120 - 17672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	2750	-0-	-3791 B	-0-	583	1	1584	3	Y	441	443	0			7
							98	4	485	9							
02	5908	X	3807	-0-	-2101 B	-0-	534	1	2713	3	Y	417	420	0			4
							101	4	459	9							
03	6541	X	1015	-0-	-5526 B	-0-	437	1	63	4	Y	468	467	0			5
							515	9									
04	6060	X	3447	-0-	-2613 B	-0-	650	1	1879	3	Y	785	781	0			9
							54	4	864	9							
05	6262	X	3033	-0-	-3229 B	-0-	594	1	1905	3	Y	435	438	0			6
							55	4	479	9							
06	4080	X	3017	-0-	-1063 B	-0-	583	1	1849	3	Y	451	451	0			6
							89	4	496	9							
07	4216	X	2901	-0-	-1315 B	-0-	593	1	1730	3	Y	422	421	0			7
							114	4	464	9							
08	3565	X	2001	-0-	-1564 B	-0-	481	1	1103	3	Y	354	352	0			9
							28	4	389	9							
09	3450	X	3143	-0-	-307 B	-0-	564	1	2003	3	Y	485	483	0			11
							42	4	534	9							
10	3131	X	2684	-0-	-447 B	-0-	679	1	1369	3	Y	501	507	0			5
							85	4	551	9							
11	3030	X	2237	-0-	-793 B	-0-	706	1	1042	3	Y	352	354	0			3
							102	4	387	9							
12	3255	X	2871	-0-	-384 B	-0-	712	1	1728	3	Y	307	307	0			3
							93	4	338	9							

TOTAL GAS PROD: 32,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,418

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 8H RRCID -> 279605 COMPL. DATE 05/31/2015 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12742 - 18613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20925	X	-0-	-0-	-20925 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	15792	X	10683	-0-	-5109 B	-0-	344	1	8373	3	Y	1763	1723	0			40
							27	4	1939	9							
03	17055	X	17055	-0-	-0- B	-0-	523	1	12821	3	Y	3339	3304	0			75
							38	4	3673	9							
04	3876	X	3876	-0-	-0- B	-0-	458	1	2292	3	Y	986	1038	0			23
							41	4	1085	9							
05	11842	X	100	-0-	-11742 B	-0-	39	1	3	4	Y	53	75	0			1
							58	9									
06	16500	X	1	-0-	-16499 B	-0-	1	3			Y	-0-	1	0			-0-
07	17050	X	-0-	-0-	-17050 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	16461	X	-0-	-0-	-16461 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	3870	X	-0-	-0-	-3870 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,141

FORSHAGE-HOWELL UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279714 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12695 - 16184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17329	X	8646	-0-	-8683 B	-0-	1066	1	6353	3	Y	896	913	0			11
							241	4	986	9							
02	13636	X	7561	-0-	-6075 B	-0-	818	1	5452	3	Y	1018	1015	0			14
							171	4	1120	9							
03	12059	X	7267	-0-	-4792 B	-0-	723	1	5446	3	Y	896	893	0			17
							112	4	986	9							
04	10710	X	7275	-0-	-3435 B	-0-	885	1	5714	3	Y	538	548	0			7
							84	4	592	9							
05	10137	X	7387	-0-	-2750 B	-0-	872	1	5742	3	Y	620	618	0			9
							91	4	682	9							
06	8370	X	7146	-0-	-1224 B	-0-	832	1	5750	3	Y	467	469	0			7
							50	4	514	9							
07	8370	X	7073	-0-	-1297 B	-0-	831	1	5767	3	Y	378	379	0			6
							59	4	416	9							
08	7533	X	5060	-0-	-2473 B	-0-	594	1	3845	3	Y	502	499	0			9
							69	4	552	9							
09	7290	X	5566	-0-	-1724 B	-0-	567	1	4497	3	Y	392	395	0			6
							71	4	431	9							
10	7957	X	7957	-0-	-0- B	-0-	1048	1	6154	3	Y	615	611	0			10
							78	4	677	9							
11	7140	X	3279	-0-	-3861 B	-0-	491	1	2262	3	Y	422	423	0			9
							62	4	464	9							
12	7068	X	3870	-0-	-3198 B	-0-	578	1	2717	3	Y	445	444	0			10
							85	4	490	9							

TOTAL GAS PROD: 78,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,189

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
EASLEY UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279740 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 12352 PERF.12708 - 16249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29264	X	22181	-0-	-7083 B	-0-	1548	1	18749	3	Y	1402	1428	0			18
							342	4	1542	9							
02	25032	X	18360	-0-	-6672 B	-0-	1236	1	15358	3	Y	1376	1375	0			19
							252	4	1514	9							
03	27714	X	15255	-0-	-12459 B	-0-	1070	1	12941	3	Y	983	984	0			18
							163	4	1081	9							
04	24270	X	19945	-0-	-4325 B	-0-	1384	1	17108	3	Y	1203	1205	0			16
							130	4	1323	9							
05	24025	X	19411	-0-	-4614 B	-0-	1311	1	16639	3	Y	1205	1204	0			17
							135	4	1326	9							
06	21480	X	17947	-0-	-3533 B	-0-	1282	1	15498	3	Y	991	993	0			15
							77	4	1090	9							
07	20615	X	16344	-0-	-4271 B	-0-	1197	1	13923	3	Y	1036	1035	0			16
							84	4	1140	9							
08	20615	X	12388	-0-	-8227 B	-0-	932	1	10508	3	Y	764	767	0			13
							108	4	840	9							
09	19950	X	14713	-0-	-5237 B	-0-	1009	1	12698	3	Y	801	802	0			12
							125	4	881	9							
10	19715	X	19715	-0-	-0- B	-0-	1621	1	16777	3	Y	1088	1082	0			18
							120	4	1197	9							
11	17940	X	15133	-0-	-2807 B	-0-	1559	1	12136	3	Y	1128	1121	0			25
							197	4	1241	9							
12	16337	X	14203	-0-	-2134 B	-0-	1508	1	12048	3	Y	388	404	0			9
							220	4	427	9							

TOTAL GAS PROD: 205,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,365

SIENKIEWICZ UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279741 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12474 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24676	X	15699	-0-	-8977 B	-0-	483	1	12477	3	Y	2427	2385	0			77
							69	4	2670	9							
02	22288	X	5684	-0-	-16604 B	-0-	250	1	4408	3	Y	915	971	0			21
							19	4	1007	9							
03	24676	X	17998	-0-	-6678 B	-0-	938	1	14005	3	Y	2715	2675	0			61
							68	4	2987	9							
04	17490	X	15876	-0-	-1614 B	-0-	847	1	12529	3	Y	2204	2213	0			52
							76	4	2424	9							
05	15686	X	15631	-0-	-55 B	-0-	852	1	12381	3	Y	2122	2126	0			48
							64	4	2334	9							
06	17430	X	13787	-0-	-3643 B	-0-	819	1	10845	3	Y	1831	1817	0			62
							109	4	2014	9							
07	18011	X	13853	-0-	-4158 B	-0-	884	1	10827	3	Y	1862	1863	0			61
							94	4	2048	9							
08	14539	X	9386	-0-	-5153 B	-0-	641	1	7130	3	Y	1363	1393	0			31
							116	4	1499	9							
09	14070	X	9564	-0-	-4506 B	-0-	418	1	7599	3	Y	1382	1384	0			29
							27	4	1520	9							
10	14539	X	11369	-0-	-3170 B	-0-	653	1	8808	3	Y	1679	1672	0			36
							61	4	1847	9							
11	13800	X	10145	-0-	-3655 B	-0-	640	1	7839	3	Y	1502	1498	0			40
							14	4	1652	9							
12	13857	X	10144	-0-	-3713 B	-0-	734	1	7668	3	Y	1497	1494	0			43
							95	4	1647	9							

TOTAL GAS PROD: 149,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,499

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 279743 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 11766 PERF.12282 - 19066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22475	X	9930	-0-	-12545 B	-0-	491	1	8103	3	Y	1118	1231	0			14
							106	4	1230	9							
02	34832	X	28657	-0-	-6175 B	-0-	1215	1	22354	3	Y	4405	4358	0			61
							242	4	4846	9							
03	38587	X	38587	-0-	-0- B	-0-	1693	1	30631	3	Y	5464	5423	0	1	8	101
							253	4	6010	9							
04	37020	X	28607	-0-	-8413 B	-0-	1263	1	23167	3	Y	3691	3742	0			50
							117	4	4060	9							
05	37758	X	32099	-0-	-5659 B	-0-	1451	1	26332	3	Y	3790	3787	0			53
							147	4	4169	9							
06	37320	X	31027	-0-	-6293 B	-0-	1468	1	25639	3	Y	3429	3428	0			54
							148	4	3772	9							
07	38564	X	31448	-0-	-7116 B	-0-	1353	1	25843	3	Y	3684	3685	0			53
							200	4	4052	9							
08	32798	X	25045	-0-	-7753 B	-0-	1125	1	20649	3	Y	2806	2811	0			48
							184	4	3087	9							
09	32572	X	32572	-0-	-0- B	-0-	1358	1	26727	3	Y	3920	3892	0			76
							175	4	4312	9							
10	32085	X	21973	-0-	-10112 B	-0-	921	1	17902	3	Y	2740	2775	0			41
							136	4	3014	9							
11	31020	X	18780	-0-	-12240 B	-0-	839	1	15097	3	Y	2528	2530	0			39
							63	4	2781	9							
12	32798	X	23929	-0-	-8869 B	-0-	983	1	19813	3	Y	2811	2774	0			76
							41	4	3092	9							

TOTAL GAS PROD: 322,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,386

MOBIL UNIT B AC WELL #: 4H RRCID -> 279744 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 11976 PERF.12410 - 18038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40548	X	26374	-0-	-14174 B	-0-	1355	1	22541	3	Y	2052	2051	0			23
							221	4	2257	9							
02	36624	X	19377	-0-	-17247 B	-0-	1023	1	16576	3	Y	1537	1537	0			23
							87	4	1691	9							
03	40548	X	21337	-0-	-19211 B	-0-	1359	1	17862	3	Y	1791	1790	0			24
							146	4	1970	9							
04	29010	X	16977	-0-	-12033 B	-0-	1168	1	14370	3	Y	1240	1247	0			17
							75	4	1364	9							
05	29977	X	14325	-0-	-15652 B	-0-	1022	1	12082	3	Y	1058	1056	0			19
							57	4	1164	9							
06	25530	X	11806	-0-	-13724 B	-0-	936	1	9630	3	Y	943	946	0			16
							203	4	1037	9							
07	21452	X	12560	-0-	-8892 B	-0-	1196	1	10111	3	Y	974	976	0			14
							182	4	1071	9							
08	21328	X	11775	-0-	-9553 B	-0-	1116	1	9612	3	Y	781	782	0			13
							188	4	859	9							
09	18680	X	18680	-0-	-0- B	-0-	1291	1	15903	3	Y	1198	1188	0			23
							168	4	1318	9							
10	14714	X	14714	-0-	-0- B	-0-	1058	1	12162	3	Y	1216	1221	0			18
							156	4	1338	9							
11	16326	X	16326	-0-	-0- B	-0-	1128	1	13831	3	Y	1165	1165	0			18
							85	4	1282	9							
12	19313	X	13541	-0-	-5772 B	-0-	1005	1	11412	3	Y	984	975	0			27
							42	4	1082	9							

TOTAL GAS PROD: 197,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,939

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HEMBY UNIT 'B' AC WELL #: 3H RRCID -> 279745 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12830 - 18256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23901	X	15805	-0-	-8096 B	-0-	594	1	12599	3	Y	2305	2302	0			82
							76	4	2536	9							
02	15932	X	14173	-0-	-1759 B	-0-	667	1	10776	3	Y	2371	2362	0			91
							122	4	2608	9							
03	17639	X	14854	-0-	-2785 B	-0-	894	1	11350	3	Y	2353	2345	0			99
							22	4	2588	9							
04	17070	X	13228	-0-	-3842 B	-0-	898	1	10170	3	Y	1935	1936	0			98
							31	4	2129	9							
05	17081	X	13488	-0-	-3593 B	-0-	1061	1	10091	3	Y	2097	2086	0			109
							29	4	2307	9							
06	15300	X	12828	-0-	-2472 B	-0-	944	1	9729	3	Y	1931	1946	0			94
							31	4	2124	9							
07	15686	X	12614	-0-	-3072 B	-0-	992	1	9478	3	Y	1906	1897	0			103
							47	4	2097	9							
08	12524	X	10252	-0-	-2272 B	-0-	784	1	7806	3	Y	1469	1478	0			94
							46	4	1616	9							
09	12120	X	11485	-0-	-635 B	-0-	758	1	8827	3	Y	1696	1701	0			89
							34	4	1866	9							
10	12524	X	10660	-0-	-1864 B	-0-	774	1	7938	3	Y	1743	1730	0			102
							31	4	1917	9							
11	12120	X	10183	-0-	-1937 B	-0-	726	1	7676	3	Y	1590	1589	0			103
							32	4	1749	9							
12	12524	X	10236	-0-	-2288 B	-0-	852	1	7673	3	Y	1526	1520	0			109
							32	4	1679	9							

TOTAL GAS PROD: 149,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,922

DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 279778 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12393 - 17330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20584	X	7314	-0-	-13270 B	-0-	390	1	5274	3	Y	1443	1445	0			22
							63	4	1587	9							
02	21812	X	21812	-0-	-0- B	-0-	980	1	15654	3	Y	4546	4528	0			40
							177	4	5001	9							
03	17298	X	17197	-0-	-101 B	-0-	944	1	13350	3	Y	2521	2535	0			26
							130	4	2773	9							
04	16530	X	14457	-0-	-2073 B	-0-	875	1	11201	3	Y	2099	2101	0			24
							72	4	2309	9							
05	22196	X	11361	-0-	-10835 B	-0-	751	1	8736	3	Y	1642	1642	0			24
							68	4	1806	9							
06	21480	X	8822	-0-	-12658 B	-0-	647	1	6780	3	Y	1180	1187	0			17
							97	4	1298	9							
07	22196	X	10189	-0-	-12007 B	-0-	699	1	7913	3	Y	1315	1311	0			21
							130	4	1447	9							
08	16182	X	6391	-0-	-9791 B	-0-	478	1	4969	3	Y	834	835	0			20
							27	4	917	9							
09	14460	X	10574	-0-	-3886 B	-0-	584	1	8725	3	Y	1111	1105	0			26
							43	4	1222	9							
10	11346	X	8140	-0-	-3206 B	-0-	562	1	6468	3	Y	947	963	0			10
							68	4	1042	9							
11	9870	X	7650	-0-	-2220 B	-0-	586	1	6128	3	Y	776	779	0			7
							82	4	854	9							
12	10912	X	7404	-0-	-3508 B	-0-	598	1	5675	3	Y	958	955	0			10
							77	4	1054	9							

TOTAL GAS PROD: 131,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,372

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LUNA UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 279823 COMPL. DATE 10/17/2015 TOTAL DEPTH 12106 PERF.12227 - 16000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10292	X	5827	-0-	-4465 B	-0-	556	1	3819	3	Y	1235	1228	0			19
							93	4	1359	9							
02	6972	X	5458	-0-	-1514 B	-0-	463	1	3751	3	Y	1053	1063	0			9
							86	4	1158	9							
03	7316	X	5823	-0-	-1493 B	-0-	521	1	3951	3	Y	1161	1158	0			12
							74	4	1277	9							
04	6270	X	5039	-0-	-1231 B	-0-	517	1	3241	3	Y	1125	1124	0			13
							43	4	1238	9							
05	6045	X	5039	-0-	-1006 B	-0-	477	1	3478	3	Y	945	944	0			14
							44	4	1040	9							
06	5850	X	4832	-0-	-1018 B	-0-	458	1	3378	3	Y	843	845	0			12
							69	4	927	9							
07	6045	X	4713	-0-	-1332 B	-0-	458	1	3250	3	Y	835	834	0			13
							86	4	919	9							
08	5828	X	3454	-0-	-2374 B	-0-	344	1	2419	3	Y	610	608	0			15
							20	4	671	9							
09	5040	X	4628	-0-	-412 B	-0-	377	1	3365	3	Y	780	777	0			18
							28	4	858	9							
10	5053	X	4097	-0-	-956 B	-0-	419	1	2727	3	Y	817	827	0			8
							52	4	899	9							
11	4830	X	4175	-0-	-655 B	-0-	450	1	2670	3	Y	901	901	0			8
							64	4	991	9							
12	4774	X	3627	-0-	-1147 B	-0-	418	1	2249	3	Y	824	824	0			8
							54	4	906	9							

TOTAL GAS PROD: 56,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,129

LUNA UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 279825 COMPL. DATE 10/17/2015 TOTAL DEPTH 12121 PERF.12123 - 16057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	7690	-0-	-2695 B	-0-	612	1	5249	3	Y	1571	1564	0			24
							101	4	1728	9							
02	8540	X	6263	-0-	-2277 B	-0-	484	1	4269	3	Y	1291	1304	0			11
							90	4	1420	9							
03	8928	X	6974	-0-	-1954 B	-0-	553	1	4762	3	Y	1437	1433	0			15
							78	4	1581	9							
04	7980	X	5626	-0-	-2354 B	-0-	542	1	3576	3	Y	1330	1330	0			15
							45	4	1463	9							
05	7688	X	5082	-0-	-2606 B	-0-	470	1	3323	3	Y	1133	1131	0			17
							43	4	1246	9							
06	7440	X	5001	-0-	-2439 B	-0-	460	1	3258	3	Y	1103	1104	0			16
							70	4	1213	9							
07	6975	X	4854	-0-	-2121 B	-0-	451	1	3089	3	Y	1117	1115	0			18
							85	4	1229	9							
08	5921	X	3657	-0-	-2264 B	-0-	344	1	2421	3	Y	793	792	0			19
							20	4	872	9							
09	5693	X	5693	-0-	-0- B	-0-	412	1	4195	3	Y	960	956	0			23
							30	4	1056	9							
10	5177	X	4724	-0-	-453 B	-0-	443	1	3163	3	Y	967	980	0			10
							54	4	1064	9							
11	5010	X	4976	-0-	-34 B	-0-	535	1	3245	3	Y	1018	1019	0			9
							76	4	1120	9							
12	5890	X	4467	-0-	-1423 B	-0-	525	1	2605	3	Y	1154	1151	0			12
							68	4	1269	9							

TOTAL GAS PROD: 65,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,874

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY UNIT 1 AC WELL #: 12H RRCID -> 279829 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 11986 PERF.12336 - 16419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	4443	-0-	-1726 B	-0-	730	1	2459	3	Y	1128	1124	0			20
							13	4	1241	9							
02	5581	X	5581	-0-	-0- B	-0-	730	1	3634	3	Y	1102	1103	0			19
							5	4	1212	9							
03	6014	X	3379	-0-	-2635 B	-0-	2282	3	1097	9	Y	997	1008	0			8
04	5820	X	3222	-0-	-2598 B	-0-	2165	3	1057	9	Y	961	959	0			10
05	6169	X	3224	-0-	-2945 B	-0-	2263	3	961	9	Y	874	873	0			11
06	5970	X	3431	-0-	-2539 B	-0-	658	1	1862	3	Y	822	822	0			11
							7	4	904	9							
07	6169	X	3589	-0-	-2580 B	-0-	672	1	1949	3	Y	876	872	0			15
							4	4	964	9							
08	3379	X	1164	-0-	-2215 B	-0-	260	1	607	3	Y	267	276	0			6
							3	4	294	9							
09	4517	X	4517	-0-	-0- B	-0-	366	1	3125	3	Y	930	918	0			18
							3	4	1023	9							
10	3596	X	3410	-0-	-186 B	-0-	462	1	2161	3	Y	710	712	0			16
							6	4	781	9							
11	3480	X	2697	-0-	-783 B	-0-	481	1	1499	3	Y	645	655	0			6
							7	4	710	9							
12	4681	X	1923	-0-	-2758 B	-0-	323	1	1007	3	Y	537	536	0			7
							2	4	591	9							

TOTAL GAS PROD: 40,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,849

DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 279863 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12413 - 17622

01	35278	X	25661	-0-	-9617 B	-0-	1332	1	20906	3	Y	2917	2903	0			44
							214	4	3209	9							
02	29008	X	17469	-0-	-11539 B	-0-	924	1	14235	3	Y	1948	1975	0			17
							167	4	2143	9							
03	26133	X	22288	-0-	-3845 B	-0-	1179	1	18460	3	Y	2261	2255	0			23
							162	4	2487	9							
04	24840	X	23045	-0-	-1795 B	-0-	1198	1	18540	3	Y	2916	2906	0			33
							99	4	3208	9							
05	25668	X	20104	-0-	-5564 B	-0-	1088	1	16114	3	Y	2549	2544	0			38
							98	4	2804	9							
06	24840	X	16412	-0-	-8428 B	-0-	935	1	13199	3	Y	1945	1955	0			28
							138	4	2140	9							
07	23808	X	18125	-0-	-5683 B	-0-	993	1	14471	3	Y	2254	2246	0			36
							182	4	2479	9							
08	23808	X	7195	-0-	-16613 B	-0-	500	1	5087	3	Y	1435	1436	0			35
							29	4	1579	9							
09	23040	X	15574	-0-	-7466 B	-0-	772	1	12867	3	Y	1707	1702	0			40
							57	4	1878	9							
10	20119	X	11136	-0-	-8983 B	-0-	717	1	8755	3	Y	1434	1459	0			15
							87	4	1577	9							
11	17550	X	11725	-0-	-5825 B	-0-	787	1	9182	3	Y	1495	1497	0			13
							111	4	1645	9							
12	18135	X	11554	-0-	-6581 B	-0-	752	1	9061	3	Y	1495	1493	0			15
							96	4	1645	9							

TOTAL GAS PROD: 200,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,356

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT D AC WELL #: 5H RRCID -> 279864 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12597 - 16953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18476	X	15587	-0-	-2889 B	-0-	1283	1	13151	3	Y	855	855	0			10
							212	4	941	9							
02	13608	X	9176	-0-	-4432 B	-0-	900	1	7603	3	Y	541	543	0			8
							78	4	595	9							
03	18197	X	11006	-0-	-7191 B	-0-	1096	1	9076	3	Y	650	649	0			9
							119	4	715	9							
04	17610	X	10439	-0-	-7171 B	-0-	1023	1	8728	3	Y	565	566	0			8
							66	4	622	9							
05	18197	X	6345	-0-	-11852 B	-0-	689	1	5248	3	Y	335	337	0			6
							39	4	369	9							
06	15090	X	2882	-0-	-12208 B	-0-	510	1	2057	3	Y	184	187	0			3
							113	4	202	9							
07	11005	X	7892	-0-	-3113 B	-0-	958	1	6263	3	Y	476	472	0			7
							147	4	524	9							
08	11005	X	10302	-0-	-703 B	-0-	964	1	8003	3	Y	1065	1054	0			18
							163	4	1172	9							
09	10440	X	5074	-0-	-5366 B	-0-	516	1	3950	3	Y	492	500	0			10
							67	4	541	9							
10	7905	X	336	-0-	-7569 B	-0-	226	1	34	4	Y	69	78	0			1
							76	9									
11	9960	X	930	-0-	-9030 B	-0-	260	1	619	3	Y	28	29	0			-0-
							20	4	31	9							
12	10292	X	15	-0-	-10277 B	-0-	13	1	1	4	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 79,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,261

MOBIL UNIT D AC WELL #: 6H RRCID -> 279954 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12541 - 16817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37014	X	24972	-0-	-12042 B	-0-	1485	1	21272	3	Y	1792	1788	0			20
							244	4	1971	9							
02	30016	X	19757	-0-	-10259 B	-0-	1244	1	16745	3	Y	1511	1508	0			23
							106	4	1662	9							
03	32829	X	19382	-0-	-13447 B	-0-	1289	1	16306	3	Y	1498	1501	0			20
							139	4	1648	9							
04	25800	X	18609	-0-	-7191 B	-0-	1247	1	15864	3	Y	1289	1292	0			17
							80	4	1418	9							
05	24986	X	18585	-0-	-6401 B	-0-	1196	1	15944	3	Y	1253	1248	0			22
							67	4	1378	9							
06	24180	X	19275	-0-	-4905 B	-0-	1291	1	16361	3	Y	1224	1225	0			21
							277	4	1346	9							
07	21886	X	16828	-0-	-5058 B	-0-	1074	1	14384	3	Y	1099	1104	0			16
							161	4	1209	9							
08	19375	X	12246	-0-	-7129 B	-0-	834	1	10400	3	Y	794	797	0			13
							139	4	873	9							
09	19290	X	17787	-0-	-1503 B	-0-	1047	1	15391	3	Y	1103	1095	0			21
							136	4	1213	9							
10	19933	X	16091	-0-	-3842 B	-0-	964	1	13675	3	Y	1191	1194	0			18
							142	4	1310	9							
11	19290	X	15301	-0-	-3989 B	-0-	1006	1	12980	3	Y	1126	1127	0			17
							76	4	1239	9							
12	18383	X	16672	-0-	-1711 B	-0-	1119	1	14276	3	Y	1118	1105	0			30
							47	4	1230	9							

TOTAL GAS PROD: 215,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,998

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC WELL #: 5H RRCID -> 279955 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11781 PERF.12451 - 19188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53692	X	31123	-0-	-22569 B	-0-	1130	1	24716	3	Y	4660	4652	0			58
							151	4	5126	9							
02	46928	X	28306	-0-	-18622 B	-0-	1234	1	22402	3	Y	3929	3910	0			77
							348	4	4322	9							
03	51956	X	33421	-0-	-18535 B	-0-	1549	1	28096	3	Y	3138	3172	0			43
							324	4	3452	9							
04	50280	X	32150	-0-	-18130 B	-0-	1602	1	27072	3	Y	2928	2922	0			49
							255	4	3221	9							
05	47337	X	14706	-0-	-32631 B	-0-	939	1	11943	3	Y	1492	1509	0			32
							183	4	1641	9							
06	32340	X	26837	-0-	-5503 B	-0-	1644	1	22031	3	Y	2555	2532	0			55
							351	4	2811	9							
07	33418	X	26645	-0-	-6773 B	-0-	1611	1	22211	3	Y	2323	2338	0			40
							268	4	2555	9							
08	33418	X	17610	-0-	-15808 B	-0-	1063	1	14675	3	Y	1593	1592	0			41
							120	4	1752	9							
09	32160	X	25220	-0-	-6940 B	-0-	985	1	22014	3	Y	1720	1713	0			48
							329	4	1892	9							
10	27745	X	22613	-0-	-5132 B	-0-	1280	1	18801	3	Y	2070	2072	0			46
							255	4	2277	9							
11	26850	X	22173	-0-	-4677 B	-0-	1093	1	18690	3	Y	2025	2018	0			53
							162	4	2228	9							
12	26660	X	21227	-0-	-5433 B	-0-	1066	1	17690	3	Y	2012	2015	0			50
							258	4	2213	9							

TOTAL GAS PROD: 302,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,445

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC WELL #: 4H RRCID -> 279977 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11666 PERF.12124 - 17461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11625	X	8581	-0-	-3044 B	-0-	724	1	6419	3	Y	1219	1218	0			15
							97	4	1341	9							
02	10024	X	7386	-0-	-2638 B	-0-	655	1	5450	3	Y	996	991	0			20
							185	4	1096	9							
03	11098	X	7651	-0-	-3447 B	-0-	652	1	5627	3	Y	1124	1128	0			16
							136	4	1236	9							
04	10110	X	7112	-0-	-2998 B	-0-	670	1	5237	3	Y	998	997	0			17
							107	4	1098	9							
05	9517	X	7158	-0-	-2359 B	-0-	669	1	5281	3	Y	980	976	0			21
							130	4	1078	9							
06	8310	X	6461	-0-	-1849 B	-0-	635	1	4724	3	Y	878	880	0			19
							136	4	966	9							
07	8184	X	6481	-0-	-1703 B	-0-	651	1	4822	3	Y	818	823	0			14
							108	4	900	9							
08	6696	X	4669	-0-	-2027 B	-0-	465	1	3490	3	Y	601	600	0			15
							53	4	661	9							
09	6480	X	5850	-0-	-630 B	-0-	465	1	4580	3	Y	591	590	0			16
							155	4	650	9							
10	6696	X	5660	-0-	-1036 B	-0-	587	1	4138	3	Y	744	743	0			17
							117	4	818	9							
11	6450	X	5405	-0-	-1045 B	-0-	502	1	4067	3	Y	693	692	0			18
							74	4	762	9							
12	6479	X	5049	-0-	-1430 B	-0-	507	1	3718	3	Y	637	639	0			16
							123	4	701	9							

TOTAL GAS PROD: 77,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,279

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279990 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12111 PERF.12522 - 18605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23250	X	22404	-0-	-846 B	-0-	1115	1	18415	3	Y	2393	2470	0			30
							242	4	2632	9							
02	30072	X	13401	-0-	-16671 B	-0-	806	1	10465	3	Y	1787	1792	0			25
							164	4	1966	9							
03	33294	X	7716	-0-	-25578 B	-0-	493	1	5937	3	Y	1101	1106	0			20
							75	4	1211	9							
04	32220	X	13630	-0-	-18590 B	-0-	606	1	11119	3	Y	1681	1678	0			23
							56	4	1849	9							
05	29388	X	12047	-0-	-17341 B	-0-	545	1	9873	3	Y	1431	1434	0			20
							55	4	1574	9							
06	21690	X	9762	-0-	-11928 B	-0-	530	1	8097	3	Y	1003	1008	0			15
							32	4	1103	9							
07	14849	X	9721	-0-	-5128 B	-0-	724	1	7920	3	Y	933	933	0			15
							51	4	1026	9							
08	14074	X	7321	-0-	-6753 B	-0-	575	1	5945	3	Y	667	670	0			12
							67	4	734	9							
09	13620	X	4394	-0-	-9226 B	-0-	639	1	2463	3	Y	1102	1097	0			17
							80	4	1212	9							
10	12059	X	9427	-0-	-2632 B	-0-	1189	1	6435	3	Y	1558	1549	0			26
							89	4	1714	9							
11	9750	X	8723	-0-	-1027 B	-0-	1096	1	6191	3	Y	1179	1179	0			26
							139	4	1297	9							
12	9734	X	5115	-0-	-4619 B	-0-	983	1	3485	3	Y	456	472	0			10
							145	4	502	9							

TOTAL GAS PROD: 123,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,291

BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280029 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12123 PERF.12798 - 18576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23963	X	17646	-0-	-6317 B	-0-	1508	1	14464	3	Y	1216	1242	0			15
							336	4	1338	9							
02	17696	X	14123	-0-	-3573 B	-0-	1215	1	11482	3	Y	1068	1068	0			15
							251	4	1175	9							
03	18352	X	16282	-0-	-2070 B	-0-	1362	1	13402	3	Y	1190	1183	0			22
							209	4	1309	9							
04	17250	X	13167	-0-	-4083 B	-0-	1076	1	10630	3	Y	1236	1241	0			17
							101	4	1360	9							
05	17825	X	13017	-0-	-4808 B	-0-	1166	1	10615	3	Y	1014	1017	0			14
							121	4	1115	9							
06	17070	X	11575	-0-	-5495 B	-0-	1149	1	9392	3	Y	877	878	0			13
							69	4	965	9							
07	16275	X	11100	-0-	-5175 B	-0-	1109	1	8943	3	Y	882	881	0			14
							78	4	970	9							
08	16275	X	7588	-0-	-8687 B	-0-	805	1	6054	3	Y	577	581	0			10
							94	4	635	9							
09	13170	X	8840	-0-	-4330 B	-0-	731	1	7147	3	Y	792	790	0			12
							91	4	871	9							
10	13020	X	10179	-0-	-2841 B	-0-	920	1	8485	3	Y	642	643	0			11
							68	4	706	9							
11	11580	X	9796	-0-	-1784 B	-0-	869	1	8137	3	Y	619	616	0			14
							109	4	681	9							
12	11098	X	9053	-0-	-2045 B	-0-	859	1	7386	3	Y	621	621	0			14
							125	4	683	9							

TOTAL GAS PROD: 142,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,734

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280030 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12105 PERF.12703 - 18686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26071 X	10055	-0-	-16016 B	-0-	1038	1	7712	3	Y	974	999	0			12
						234	4	1071	9							
02	19012 X	8922	-0-	-10090 B	-0-	842	1	6952	3	Y	866	866	0			12
						175	4	953	9							
03	19075 X	19075	-0-	-0- B	-0-	1358	1	15513	3	Y	1815	1793	0			34
						207	4	1997	9							
04	12990 X	8946	-0-	-4044 B	-0-	997	1	6742	3	Y	1012	1032	0			14
						94	4	1113	9							
05	12152 X	9015	-0-	-3137 B	-0-	1065	1	6839	3	Y	909	910	0			13
						111	4	1000	9							
06	18450 X	8084	-0-	-10366 B	-0-	1032	1	6142	3	Y	771	772	0			12
						62	4	848	9							
07	19065 X	7730	-0-	-11335 B	-0-	929	1	5903	3	Y	756	756	0			12
						66	4	832	9							
08	11129 X	5652	-0-	-5477 B	-0-	708	1	4267	3	Y	540	543	0			9
						83	4	594	9							
09	8940 X	6210	-0-	-2730 B	-0-	616	1	4866	3	Y	592	592	0			9
						77	4	651	9							
10	9021 X	6729	-0-	-2292 B	-0-	789	1	5243	3	Y	580	579	0			10
						59	4	638	9							
11	8070 X	6244	-0-	-1826 B	-0-	747	1	4844	3	Y	507	506	0			11
						95	4	558	9							
12	7719 X	6871	-0-	-848 B	-0-	801	1	5334	3	Y	563	561	0			13
						117	4	619	9							

TOTAL GAS PROD: 103,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,885

MOBIL UNIT D AC WELL #: 4H RRCID -> 280059 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12057 PERF.12457 - 16959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24614 X	9726	-0-	-14888 B	-0-	994	1	7937	3	Y	573	573	0			6
						165	4	630	9							
02	22232 X	10036	-0-	-12196 B	-0-	1017	1	8223	3	Y	644	641	0			9
						88	4	708	9							
03	24614 X	8775	-0-	-15839 B	-0-	996	1	7108	3	Y	512	513	0	1	8	7
						108	4	563	9							
04	17040 X	10597	-0-	-6443 B	-0-	1060	1	8874	3	Y	541	541	0			7
						68	4	595	9							
05	12641 X	12641	-0-	-0- B	-0-	1109	1	10804	3	Y	605	601	0			11
						62	4	666	9							
06	12275 X	12275	-0-	-0- B	-0-	1126	1	10276	3	Y	571	572	0			10
						245	4	628	9							
07	11098 X	9687	-0-	-1411 B	-0-	919	1	8107	3	Y	474	477	0			7
						140	4	521	9							
08	12648 X	5856	-0-	-6792 B	-0-	592	1	3038	3	Y	1932	1906	0			33
						101	4	2125	9							
09	12884 X	12884	-0-	-0- B	-0-	954	1	10317	3	Y	1354	1361	0			26
						124	4	1489	9							
10	12754 X	12754	-0-	-0- B	-0-	1010	1	10990	3	Y	550	568	0			8
						149	4	605	9							
11	12270 X	9857	-0-	-2413 B	-0-	903	1	8492	3	Y	358	360	0			6
						68	4	394	9							
*12	14677 X	14677	-0-	-0- B	-0-	1179	1	12682	3	Y	697	684	0			19
						49	4	767	9							

TOTAL GAS PROD: 129,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,811

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280060 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12655 - 16374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12121	X	5786	-0-	-6335 B	-0-	689	1	4280	3	Y	601	618	0			8
							156	4	661	9							
02	8316	X	5774	-0-	-2542 B	-0-	675	1	4324	3	Y	576	576	0			8
							141	4	634	9							
03	8928	X	5705	-0-	-3223 B	-0-	750	1	4196	3	Y	584	581	0			11
							117	4	642	9							
04	7260	X	5394	-0-	-1866 B	-0-	700	1	3972	3	Y	596	599	0			8
							66	4	656	9							
05	6696	X	5400	-0-	-1296 B	-0-	680	1	4101	3	Y	498	499	0			7
							71	4	548	9							
06	6180	X	4843	-0-	-1337 B	-0-	634	1	3739	3	Y	393	394	0			6
							38	4	432	9							
07	6386	X	4774	-0-	-1612 B	-0-	640	1	3647	3	Y	402	402	0			6
							45	4	442	9							
08	5704	X	3362	-0-	-2342 B	-0-	477	1	2479	3	Y	318	319	0			5
							56	4	350	9							
09	5697	X	5697	-0-	-0- B	-0-	511	1	4725	3	Y	362	361	0			6
							63	4	398	9							
10	5394	X	4014	-0-	-1380 B	-0-	577	1	3082	3	Y	284	285	0			5
							43	4	312	9							
11	4830	X	2927	-0-	-1903 B	-0-	641	1	1933	3	Y	246	246	0			5
							82	4	271	9							
12	5890	X	3311	-0-	-2579 B	-0-	941	1	1897	3	Y	304	302	0			7
							139	4	334	9							

TOTAL GAS PROD: 56,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,164

HOLLMAN UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 280062 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12458 - 16460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19065	X	9683	-0-	-9382 B	-0-	857	1	7534	3	Y	1000	1029	0			13
							192	4	1100	9							
02	13020	X	7145	-0-	-5875 B	-0-	752	1	5040	3	Y	1087	1085	0			15
							157	4	1196	9							
03	14415	X	7380	-0-	-7035 B	-0-	804	1	5073	3	Y	1253	1245	0			23
							125	4	1378	9							
04	13740	X	5915	-0-	-7825 B	-0-	683	1	3982	3	Y	1077	1085	0			15
							65	4	1185	9							
05	12617	X	5559	-0-	-7058 B	-0-	693	1	3705	3	Y	989	990	0			14
							73	4	1088	9							
06	9360	X	4077	-0-	-5283 B	-0-	711	1	2346	3	Y	889	889	0			14
							42	4	978	9							
07	7905	X	3651	-0-	-4254 B	-0-	696	1	1914	3	Y	901	901	0			14
							50	4	991	9							
08	7192	X	2705	-0-	-4487 B	-0-	535	1	1416	3	Y	628	631	0			11
							63	4	691	9							
09	7396	X	7396	-0-	-0- B	-0-	683	1	5745	3	Y	803	802	0			12
							85	4	883	9							
10	5549	X	4290	-0-	-1259 B	-0-	675	1	2754	3	Y	737	737	0			12
							50	4	811	9							
11	4080	X	1641	-0-	-2439 B	-0-	743	1	95	4	Y	730	726	0			16
							803	9									
12	7192	X	1492	-0-	-5700 B	-0-	703	1	105	4	Y	622	624	0			14
							684	9									

TOTAL GAS PROD: 60,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,716

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 280084 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12186 PERF.12526 - 17195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18538	X	14656	-0-	-3882 B	-0-	919	1	11930	3	Y	1524	1520	0			49
							131	4	1676	9							
02	14084	X	12684	-0-	-1400 B	-0-	821	1	10030	3	Y	1609	1622	0			36
							63	4	1770	9							
03	15593	X	12184	-0-	-3409 B	-0-	855	1	9710	3	Y	1415	1419	0			32
							62	4	1557	9							
04	15090	X	12940	-0-	-2150 B	-0-	820	1	10195	3	Y	1684	1676	0			40
							73	4	1852	9							
05	15593	X	12177	-0-	-3416 B	-0-	818	1	9344	3	Y	1776	1776	0			40
							61	4	1954	9							
06	14190	X	7527	-0-	-6663 B	-0-	651	1	5378	3	Y	1284	1280	0			44
							86	4	1412	9							
07	14043	X	11455	-0-	-2588 B	-0-	817	1	9494	3	Y	961	974	0			31
							87	4	1057	9							
08	13361	X	1610	-0-	-11751 B	-0-	116	1	1307	3	Y	151	179	0			3
							21	4	166	9							
09	12930	X	8574	-0-	-4356 B	-0-	480	1	7012	3	Y	955	938	0			20
							31	4	1051	9							
10	12183	X	8409	-0-	-3774 B	-0-	654	1	6502	3	Y	1084	1081	0			23
							61	4	1192	9							
11	11100	X	7469	-0-	-3631 B	-0-	640	1	5667	3	Y	1044	1039	0			28
							14	4	1148	9							
12	11470	X	8334	-0-	-3136 B	-0-	744	1	6396	3	Y	997	996	0			29
							97	4	1097	9							

TOTAL GAS PROD: 118,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,484

FORSHAGE-HOWELL UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280179 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12463 - 18592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36580	X	23417	-0-	-13163 B	-0-	1339	1	19904	3	Y	1552	1544	0			42
							467	4	1707	9							
02	38864	X	19915	-0-	-18949 B	-0-	1110	1	17069	3	Y	1295	1324	0			13
							311	4	1425	9							
03	43028	X	13851	-0-	-29177 B	-0-	546	1	12179	3	Y	969	973	0			9
							60	4	1066	9							
04	41640	X	23431	-0-	-18209 B	-0-	1215	1	20499	3	Y	1382	1376	0			15
							197	4	1520	9							
05	28117	X	21083	-0-	-7034 B	-0-	1534	1	17959	3	Y	1301	1299	0			17
							159	4	1431	9							
06	22650	X	19218	-0-	-3432 B	-0-	1540	1	16328	3	Y	1144	1144	0			17
							92	4	1258	9							
07	24211	X	18334	-0-	-5877 B	-0-	1330	1	15672	3	Y	1126	1125	0			18
							93	4	1239	9							
08	24211	X	14210	-0-	-10001 B	-0-	1320	1	11878	3	Y	781	786	0			13
							153	4	859	9							
09	23430	X	16396	-0-	-7034 B	-0-	1061	1	14164	3	Y	945	943	0			15
							131	4	1040	9							
10	21080	X	17990	-0-	-3090 B	-0-	1298	1	15538	3	Y	962	961	0			16
							96	4	1058	9							
11	19230	X	15274	-0-	-3956 B	-0-	1105	1	13009	3	Y	929	925	0			20
							138	4	1022	9							
12	18321	X	17691	-0-	-630 B	-0-	1299	1	15004	3	Y	1092	1087	0			25
							187	4	1201	9							

TOTAL GAS PROD: 220,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,478

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC WELL #: 3H RRCID -> 280200 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11714 PERF.12244 - 16981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20770	X	8093	-0-	-12677 B	-0-	701	1	5723	3	Y	1432	1429	0			18
							94	4	1575	9							
02	18760	X	6030	-0-	-12730 B	-0-	615	1	4567	3	Y	613	619	0			12
							174	4	674	9							
03	20770	X	6007	-0-	-14763 B	-0-	596	1	4347	3	Y	854	854	0			12
							125	4	939	9							
04	9600	X	5377	-0-	-4223 B	-0-	597	1	3736	3	Y	863	860	0			15
							95	4	949	9							
05	8091	X	5624	-0-	-2467 B	-0-	606	1	3899	3	Y	910	905	0			20
							118	4	1001	9							
06	7830	X	5213	-0-	-2617 B	-0-	589	1	3575	3	Y	839	841	0			18
							126	4	923	9							
07	6665	X	4977	-0-	-1688 B	-0-	589	1	3423	3	Y	788	792	0			14
							98	4	867	9							
08	6014	X	3557	-0-	-2457 B	-0-	418	1	2456	3	Y	578	577	0			15
							47	4	636	9							
09	5430	X	4046	-0-	-1384 B	-0-	388	1	2861	3	Y	606	604	0			17
							130	4	667	9							
10	5611	X	4431	-0-	-1180 B	-0-	538	1	2997	3	Y	717	718	0			16
							107	4	789	9							
11	5220	X	3989	-0-	-1231 B	-0-	449	1	2755	3	Y	653	652	0			17
							67	4	718	9							
12	4991	X	4326	-0-	-665 B	-0-	466	1	2842	3	Y	823	819	0			21
							113	4	905	9							

TOTAL GAS PROD: 61,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,676

CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 280205 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11988 - 16423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21979	X	8320	-0-	-13659 B	-0-	354	1	6545	3	Y	1182	1189	0			32
							121	4	1300	9							
02	16940	X	13179	-0-	-3761 B	-0-	602	1	9178	3	Y	2937	2939	0			30
							168	4	3231	9							
03	18507	X	12862	-0-	-5645 B	-0-	608	1	8479	3	Y	3369	3366	0			33
							69	4	3706	9							
04	16440	X	10904	-0-	-5536 B	-0-	759	1	8180	3	Y	1673	1687	0			19
							125	4	1840	9							
05	16461	X	9446	-0-	-7015 B	-0-	791	1	7066	3	Y	1367	1372	0			14
							85	4	1504	9							
06	14130	X	8416	-0-	-5714 B	-0-	705	1	6297	3	Y	1210	1211	0			13
							83	4	1331	9							
07	14601	X	8503	-0-	-6098 B	-0-	693	1	6290	3	Y	1297	1294	0			16
							93	4	1427	9							
08	12865	X	6158	-0-	-6707 B	-0-	540	1	4720	3	Y	761	767	0			10
							61	4	837	9							
09	10890	X	8526	-0-	-2364 B	-0-	560	1	6837	3	Y	971	971	0			10
							61	4	1068	9							
10	9455	X	8264	-0-	-1191 B	-0-	672	1	6351	3	Y	1072	1071	0			11
							62	4	1179	9							
11	8430	X	6070	-0-	-2360 B	-0-	748	1	4166	3	Y	922	924	0			9
							142	4	1014	9							
12	8804	X	6493	-0-	-2311 B	-0-	719	1	4684	3	Y	924	925	0			8
							74	4	1016	9							

TOTAL GAS PROD: 107,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,685

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280206 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11899 - 15433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19220	X	7261	-0-	-11959 B	-0-	322	1	5248	3	Y	1435	1432	0			39
							112	4	1579	9							
02	31685	X	31685	-0-	-0- B	-0-	934	1	21586	3	Y	8103	8059	0			83
							252	4	8913	9							
03	24369	X	24369	-0-	-0- B	-0-	796	1	17945	3	Y	5036	5070	0			49
							88	4	5540	9							
04	17728	X	17728	-0-	-0- B	-0-	605	1	13231	3	Y	3451	3461	0			39
							96	4	3796	9							
05	15252	X	14891	-0-	-361 B	-0-	775	1	11058	3	Y	2705	2716	0			28
							82	4	2976	9							
06	14760	X	10706	-0-	-4054 B	-0-	645	1	7817	3	Y	1972	1979	0			21
							75	4	2169	9							
07	15252	X	9387	-0-	-5865 B	-0-	571	1	7025	3	Y	1559	1561	0			19
							76	4	1715	9							
08	17019	X	6784	-0-	-10235 B	-0-	471	1	5071	3	Y	1081	1085	0			15
							53	4	1189	9							
09	16470	X	6267	-0-	-10203 B	-0-	433	1	4776	3	Y	919	924	0			10
							47	4	1011	9							
10	14880	X	12929	-0-	-1951 B	-0-	951	1	10843	3	Y	952	952	0			10
							88	4	1047	9							
11	10710	X	5708	-0-	-5002 B	-0-	513	1	4264	3	Y	758	760	0			8
							97	4	834	9							
12	9393	X	4448	-0-	-4945 B	-0-	550	1	3084	3	Y	689	691	0			6
							56	4	758	9							

TOTAL GAS PROD: 152,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,660

MAY B UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280394 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12180 PERF.12568 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11563	X	9063	-0-	-2500 B	-0-	755	1	7175	3	Y	932	931	0			30
							108	4	1025	9							
02	9268	X	7193	-0-	-2075 B	-0-	687	1	5694	3	Y	690	704	0			16
							53	4	759	9							
03	9951	X	9011	-0-	-940 B	-0-	789	1	7333	3	Y	756	755	0			17
							57	4	832	9							
04	9630	X	9553	-0-	-77 B	-0-	777	1	7822	3	Y	804	802	0			19
							70	4	884	9							
05	9951	X	8976	-0-	-975 B	-0-	770	1	7295	3	Y	775	776	0			18
							58	4	853	9							
06	8760	X	8718	-0-	-42 B	-0-	749	1	7071	3	Y	725	718	0			25
							100	4	798	9							
07	9858	X	6014	-0-	-3844 B	-0-	748	1	4567	3	Y	563	570	0			18
							80	4	619	9							
08	9858	X	415	-0-	-9443 B	-0-	86	1	239	3	Y	67	83	0			2
							16	4	74	9							
09	9540	X	6770	-0-	-2770 B	-0-	391	1	5738	3	Y	559	549	0			12
							26	4	615	9							
10	9021	X	4940	-0-	-4081 B	-0-	493	1	3867	3	Y	485	487	0			10
							46	4	534	9							
11	8730	X	4622	-0-	-4108 B	-0-	634	1	3382	3	Y	538	534	0			14
							14	4	592	9							
12	7006	X	5662	-0-	-1344 B	-0-	697	1	4162	3	Y	647	642	0			19
							91	4	712	9							

TOTAL GAS PROD: 80,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,541

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
URRUTIA UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280405 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12474 - 18094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28551	X	18298	-0-	-10253 B	-0-	561	1	14512	3	Y	2859	2851	0			91
							80	4	3145	9							
02	24584	X	15440	-0-	-9144 B	-0-	502	1	12520	3	Y	2163	2205	0			49
							39	4	2379	9							
03	27218	X	16175	-0-	-11043 B	-0-	731	1	13009	3	Y	2165	2166	0			48
							53	4	2382	9							
04	26340	X	13622	-0-	-12718 B	-0-	471	1	11182	3	Y	1752	1759	0			41
							42	4	1927	9							
05	21018	X	14755	-0-	-6263 B	-0-	847	1	11344	3	Y	2273	2262	0			52
							64	4	2500	9							
06	17700	X	12370	-0-	-5330 B	-0-	801	1	9471	3	Y	1811	1801	0			62
							106	4	1992	9							
07	17081	X	11960	-0-	-5121 B	-0-	834	1	8915	3	Y	1929	1928	0			63
							89	4	2122	9							
08	16182	X	11981	-0-	-4201 B	-0-	783	1	9057	3	Y	1923	1945	0			41
							26	4	2115	9							
09	14280	X	11727	-0-	-2553 B	-0-	629	1	8810	3	Y	2050	2049	0			42
							33	4	2255	9							
10	14756	X	7631	-0-	-7125 B	-0-	390	1	5932	3	Y	1157	1175	0			24
							36	4	1273	9							
11	12360	X	8289	-0-	-4071 B	-0-	567	1	6193	3	Y	1376	1365	0			36
							15	4	1514	9							
12	12121	X	8698	-0-	-3423 B	-0-	793	1	6282	3	Y	1382	1378	0			40
							103	4	1520	9							

TOTAL GAS PROD: 150,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,840

URRUTIA UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 280406 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12343 - 17709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31000	X	18050	-0-	-12950 B	-0-	629	1	14566	3	Y	2585	2576	0			45
							11	4	2844	9							
02	19040	X	13389	-0-	-5651 B	-0-	454	1	10662	3	Y	2064	2073	0			36
							3	4	2270	9							
03	21080	X	12123	-0-	-8957 B	-0-	9851	3	2272	9	Y	2065	2084	0			17
04	20400	X	10890	-0-	-9510 B	-0-	8824	3	2066	9	Y	1878	1876	0			19
05	19096	X	12881	-0-	-6215 B	-0-	10446	3	2435	9	Y	2214	2205	0			28
06	17460	X	13166	-0-	-4294 B	-0-	965	1	10124	3	Y	1879	1883	0			24
							10	4	2067	9							
07	14818	X	12190	-0-	-2628 B	-0-	992	1	9142	3	Y	1864	1857	0			31
							6	4	2050	9							
08	12896	X	11063	-0-	-1833 B	-0-	867	1	8374	3	Y	1648	1645	0			34
							9	4	1813	9							
09	13170	X	10797	-0-	-2373 B	-0-	697	1	8327	3	Y	1607	1610	0			31
							5	4	1768	9							
10	13609	X	10089	-0-	-3520 B	-0-	678	1	7816	3	Y	1442	1440	0			33
							9	4	1586	9							
11	13170	X	9248	-0-	-3922 B	-0-	605	1	7124	3	Y	1370	1390	0			13
							12	4	1507	9							
12	12183	X	9436	-0-	-2747 B	-0-	724	1	7149	3	Y	1416	1410	0			19
							5	4	1558	9							

TOTAL GAS PROD: 143,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,032

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
URRUTIA UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 280467 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12378 - 17628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21638	X	17320	-0-	-4318 B	-0-	606	1	14013	3	Y	2445	2430	0			42
							11	4	2690	9							
02	12824	X	9342	-0-	-3482 B	-0-	315	1	7408	3	Y	1470	1486	0			26
							2	4	1617	9							
03	14198	X	10645	-0-	-3553 B	-0-	8757	3	1888	9	Y	1716	1728	0			14
04	13740	X	9385	-0-	-4355 B	-0-	7738	3	1647	9	Y	1497	1496	0			15
05	14198	X	8367	-0-	-5831 B	-0-	6782	3	1585	9	Y	1441	1438	0			18
06	13740	X	7614	-0-	-6126 B	-0-	800	1	5435	3	Y	1246	1248	0			16
							8	4	1371	9							
07	10633	X	6961	-0-	-3672 B	-0-	707	1	4938	3	Y	1193	1189	0			20
							4	4	1312	9							
08	10633	X	6017	-0-	-4616 B	-0-	674	1	4124	3	Y	1102	1099	0			23
							7	4	1212	9							
09	9390	X	6494	-0-	-2896 B	-0-	604	1	4720	3	Y	1059	1062	0			20
							5	4	1165	9							
10	8370	X	6768	-0-	-1602 B	-0-	648	1	5048	3	Y	967	965	0			22
							8	4	1064	9							
11	7620	X	5516	-0-	-2104 B	-0-	599	1	3849	3	Y	963	976	0			9
							9	4	1059	9							
12	6975	X	5047	-0-	-1928 B	-0-	701	1	3417	3	Y	840	838	0			11
							5	4	924	9							

TOTAL GAS PROD: 99,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,939

ROBERT BOWMAN UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 280468 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12220 - 16561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15283	X	9429	-0-	-5854 B	-0-	746	1	6713	3	Y	1679	1677	0			25
							123	4	1847	9							
02	10332	X	8298	-0-	-2034 B	-0-	604	1	5882	3	Y	1545	1557	0			13
							112	4	1700	9							
03	11439	X	9159	-0-	-2280 B	-0-	692	1	6441	3	Y	1754	1749	0			18
							97	4	1929	9							
04	11070	X	8139	-0-	-2931 B	-0-	694	1	5731	3	Y	1505	1506	0			17
							58	4	1656	9							
05	10354	X	8716	-0-	-1638 B	-0-	651	1	6435	3	Y	1428	1424	0			21
							59	4	1571	9							
06	9120	X	7393	-0-	-1727 B	-0-	549	1	5348	3	Y	1285	1288	0			18
							82	4	1414	9							
07	9176	X	6190	-0-	-2986 B	-0-	506	1	4343	3	Y	1133	1133	0			18
							95	4	1246	9							
08	9145	X	4246	-0-	-4899 B	-0-	367	1	2949	3	Y	826	824	0			20
							21	4	909	9							
09	8430	X	6748	-0-	-1682 B	-0-	446	1	5154	3	Y	1014	1010	0			24
							33	4	1115	9							
10	8711	X	6459	-0-	-2252 B	-0-	513	1	4707	3	Y	1069	1082	0			11
							63	4	1176	9							
11	7380	X	5567	-0-	-1813 B	-0-	512	1	3901	3	Y	983	985	0			9
							73	4	1081	9							
12	6975	X	5094	-0-	-1881 B	-0-	501	1	3403	3	Y	1023	1022	0			10
							65	4	1125	9							

TOTAL GAS PROD: 85,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,244

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
ROBERT BOWMAN UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 280469 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12256 - 16505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12803	X	7334	-0-	-5469 B	-0-	618	1	5282	3	Y	1211	1207	0			18
							102	4	1332	9							
02	8652	X	6581	-0-	-2071 B	-0-	511	1	4901	3	Y	976	985	0			9
							95	4	1074	9							
03	9238	X	4785	-0-	-4453 B	-0-	535	1	3228	3	Y	860	860	0			9
							76	4	946	9							
04	7920	X	4757	-0-	-3163 B	-0-	643	1	3055	3	Y	914	913	0			10
							54	4	1005	9							
05	7347	X	3849	-0-	-3498 B	-0-	516	1	2486	3	Y	726	725	0			11
							48	4	799	9							
06	7110	X	6338	-0-	-772 B	-0-	569	1	4598	3	Y	986	983	0			14
							86	4	1085	9							
07	7609	X	7609	-0-	-0- B	-0-	624	1	5717	3	Y	1046	1043	0			17
							117	4	1151	9							
08	6379	X	6379	-0-	-0- B	-0-	498	1	4943	3	Y	826	823	0			20
							29	4	909	9							
09	7408	X	7408	-0-	-0- B	-0-	498	1	6017	3	Y	778	780	0			18
							37	4	856	9							
10	7006	X	5572	-0-	-1434 B	-0-	514	1	4184	3	Y	737	747	0			8
							63	4	811	9							
11	6780	X	5400	-0-	-1380 B	-0-	547	1	3961	3	Y	740	741	0			7
							78	4	814	9							
*12	8042	X	8042	-0-	-0- B	-0-	672	1	6132	3	Y	1047	1044	0			10
							86	4	1152	9							

TOTAL GAS PROD: 74,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,847

FOSTER UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 280471 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12536 - 17907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41416	X	32488	-0-	-8928 B	-0-	1047	1	27266	3	Y	3660	3641	0			117
							149	4	4026	9							
02	31948	X	27222	-0-	-4726 B	-0-	911	1	22796	3	Y	3132	3178	0			71
							70	4	3445	9							
03	35371	X	27046	-0-	-8325 B	-0-	902	1	22346	3	Y	3394	3389	0			76
							65	4	3733	9							
04	34230	X	27412	-0-	-6818 B	-0-	903	1	22973	3	Y	3141	3143	0			74
							81	4	3455	9							
05	32488	X	26748	-0-	-5740 B	-0-	883	1	22485	3	Y	3013	3019	0			68
							66	4	3314	9							
06	31440	X	23435	-0-	-8005 B	-0-	797	1	19566	3	Y	2696	2672	0			92
							106	4	2966	9							
07	30132	X	22519	-0-	-7613 B	-0-	799	1	18776	3	Y	2600	2607	0			85
							84	4	2860	9							
08	26629	X	19648	-0-	-6981 B	-0-	735	1	16491	3	Y	2083	2121	0			47
							131	4	2291	9							
09	25770	X	19638	-0-	-6132 B	-0-	641	1	16324	3	Y	2392	2389	0			50
							42	4	2631	9							
10	26629	X	18893	-0-	-7736 B	-0-	646	1	15765	3	Y	2202	2205	0			47
							60	4	2422	9							
11	23430	X	18260	-0-	-5170 B	-0-	657	1	15197	3	Y	2174	2164	0			57
							15	4	2391	9							
12	22506	X	14777	-0-	-7729 B	-0-	557	1	12512	3	Y	1487	1501	0			43
							72	4	1636	9							

TOTAL GAS PROD: 278,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,974

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
ROBERT BOWMAN UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280472 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12277 - 16325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14415	X	9346	-0-	-5069 B	-0-	686	1	6755	3	Y	1629	1623	0			25
							113	4	1792	9							
02	10248	X	6177	-0-	-4071 B	-0-	489	1	4389	3	Y	1098	1113	0			10
							91	4	1208	9							
03	10974	X	9047	-0-	-1927 B	-0-	726	1	6602	3	Y	1470	1465	0			15
							102	4	1617	9							
04	10200	X	8248	-0-	-1952 B	-0-	762	1	5899	3	Y	1385	1384	0			16
							63	4	1524	9							
05	10106	X	9122	-0-	-984 B	-0-	724	1	6817	3	Y	1377	1373	0			20
							66	4	1515	9							
06	9030	X	7218	-0-	-1812 B	-0-	599	1	5197	3	Y	1211	1214	0			17
							90	4	1332	9							
07	9052	X	6746	-0-	-2306 B	-0-	583	1	4771	3	Y	1166	1164	0			19
							109	4	1283	9							
08	9021	X	4958	-0-	-4063 B	-0-	437	1	3553	3	Y	857	855	0			21
							25	4	943	9							
09	8730	X	7225	-0-	-1505 B	-0-	488	1	5692	3	Y	917	916	0			22
							36	4	1009	9							
10	9021	X	5981	-0-	-3040 B	-0-	522	1	4310	3	Y	986	998	0			10
							64	4	1085	9							
11	7230	X	5126	-0-	-2104 B	-0-	527	1	3513	3	Y	919	921	0			8
							75	4	1011	9							
12	7471	X	1624	-0-	-5847 B	-0-	378	1	538	3	Y	598	600	0			6
							50	4	658	9							

TOTAL GAS PROD: 80,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,613

HOLLMAN UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280474 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12256 - 18972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60419	X	19452	-0-	-40967 B	-0-	159	1	16560	3	Y	2297	2372	0			29
							206	4	2527	9							
02	42952	X	29260	-0-	-13692 B	-0-	1309	1	24346	3	Y	3041	3028	0			42
							260	4	3345	9							
03	40052	X	31651	-0-	-8401 B	-0-	1441	1	26381	3	Y	3285	3265	0	1	8	61
							215	4	3614	9							
04	32220	X	21610	-0-	-10610 B	-0-	978	1	18126	3	Y	2195	2226	0			30
							91	4	2415	9							
05	32395	X	18790	-0-	-13605 B	-0-	865	1	15886	3	Y	1774	1779	0			25
							88	4	1951	9							
06	31350	X	16375	-0-	-14975 B	-0-	775	1	13968	3	Y	1441	1444	0			22
							47	4	1585	9							
07	32395	X	15028	-0-	-17367 B	-0-	692	1	12784	3	Y	1367	1367	0			22
							48	4	1504	9							
08	29419	X	10240	-0-	-19179 B	-0-	488	1	8649	3	Y	953	959	0			16
							55	4	1048	9							
09	21600	X	3694	-0-	-17906 B	-0-	186	1	3147	3	Y	307	318	0			5
							23	4	338	9							
10	18786	X	12191	-0-	-6595 B	-0-	595	1	10299	3	Y	1139	1125	0			19
							44	4	1253	9							
11	16380	X	9412	-0-	-6968 B	-0-	463	1	7943	3	Y	863	863	0			19
							57	4	949	9							
*12	16854	X	16854	-0-	-0- B	-0-	874	1	14323	3	Y	1394	1381	0			32
							124	4	1533	9							

TOTAL GAS PROD: 204,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,056

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280492 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12666 PERF.12546 - 17283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34379	X	31417	-0-	-2962 B	-0-	996	1	25855	3	Y	4022	4000	0			128
							142	4	4424	9							
02	30520	X	26382	-0-	-4138 B	-0-	867	1	21677	3	Y	3428	3478	0			78
							67	4	3771	9							
03	33790	X	28190	-0-	-5600 B	-0-	884	1	21882	3	Y	4873	4842	0			109
							64	4	5360	9							
04	31110	X	25508	-0-	-5602 B	-0-	826	1	21018	3	Y	3264	3296	0			77
							74	4	3590	9							
05	31403	X	24665	-0-	-6738 B	-0-	801	1	20424	3	Y	3073	3080	0			70
							60	4	3380	9							
06	30390	X	21349	-0-	-9041 B	-0-	715	1	17561	3	Y	2707	2685	0			92
							95	4	2978	9							
07	29202	X	19715	-0-	-9487 B	-0-	702	1	16496	3	Y	2221	2241	0			72
							74	4	2443	9							
08	24397	X	18148	-0-	-6249 B	-0-	685	1	15387	3	Y	1775	1807	0			40
							123	4	1953	9							
09	23610	X	16668	-0-	-6942 B	-0-	587	1	14060	3	Y	1803	1805	0			38
							38	4	1983	9							
10	24397	X	17945	-0-	-6452 B	-0-	765	1	14839	3	Y	2063	2057	0			44
							72	4	2269	9							
11	21360	X	17075	-0-	-4285 B	-0-	759	1	14253	3	Y	1860	1855	0			49
							17	4	2046	9							
12	19716	X	11297	-0-	-8419 B	-0-	995	1	8259	3	Y	1740	1739	0			50
							129	4	1914	9							

TOTAL GAS PROD: 258,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,829

HOLLMAN UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 280517 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12486 - 16448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20677	X	14659	-0-	-6018 B	-0-	1163	1	11913	3	Y	1204	1237	0			15
							259	4	1324	9							
02	16324	X	14472	-0-	-1852 B	-0-	1044	1	11610	3	Y	1458	1453	0			20
							214	4	1604	9							
03	17949	X	13615	-0-	-4334 B	-0-	1222	1	11080	3	Y	1023	1023	0	1	8	19
							188	4	1125	9							
04	17370	X	12433	-0-	-4937 B	-0-	1180	1	10262	3	Y	800	808	0			11
							111	4	880	9							
05	17949	X	11760	-0-	-6189 B	-0-	1055	1	9945	3	Y	592	595	0			8
							109	4	651	9							
06	15510	X	10375	-0-	-5135 B	-0-	1179	1	8564	3	Y	510	510	0			8
							71	4	561	9							
07	16027	X	10649	-0-	-5378 B	-0-	1087	1	8763	3	Y	656	654	0			10
							77	4	722	9							
08	13609	X	9253	-0-	-4356 B	-0-	863	1	6929	3	Y	1237	1226	0			21
							100	4	1361	9							
09	12420	X	8376	-0-	-4044 B	-0-	535	1	6754	3	Y	928	935	0			14
							66	4	1021	9							
10	11749	X	11274	-0-	-475 B	-0-	1046	1	8551	3	Y	1454	1443	0			25
							78	4	1599	9							
11	10785	X	10785	-0-	-0- B	-0-	998	1	7849	3	Y	1647	1636	0			36
							126	4	1812	9							
*12	10692	X	10692	-0-	-0- B	-0-	985	1	7718	3	Y	1677	1675	0			38
							144	4	1845	9							

TOTAL GAS PROD: 138,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,186

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 14H RRCID -> 280520 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12411 - 17678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29791	X	23351	-0-	-6440 B	-0-	1400	1	19077	3	Y	2406	2405	0			36
							227	4	2647	9							
02	24556	X	15051	-0-	-9505 B	-0-	816	1	12378	3	Y	1554	1576	0			14
							148	4	1709	9							
03	27187	X	16782	-0-	-10405 B	-0-	1069	1	13324	3	Y	2037	2030	0			21
							148	4	2241	9							
04	25560	X	13716	-0-	-11844 B	-0-	925	1	11168	3	Y	1405	1410	0			16
							77	4	1546	9							
05	24986	X	13930	-0-	-11056 B	-0-	975	1	11384	3	Y	1347	1343	0			20
							89	4	1482	9							
06	22590	X	13044	-0-	-9546 B	-0-	909	1	10740	3	Y	1145	1149	0			16
							135	4	1260	9							
07	16771	X	12700	-0-	-4071 B	-0-	892	1	10433	3	Y	1100	1098	0			18
							165	4	1210	9							
08	14973	X	9611	-0-	-5362 B	-0-	657	1	8034	3	Y	802	801	0			19
							38	4	882	9							
09	18538	X	18538	-0-	-0- B	-0-	904	1	16180	3	Y	1261	1250	0			30
							67	4	1387	9							
10	13919	X	12517	-0-	-1402 B	-0-	741	1	10541	3	Y	1042	1061	0			11
							89	4	1146	9							
11	13050	X	11378	-0-	-1672 B	-0-	746	1	9514	3	Y	922	925	0			8
							104	4	1014	9							
12	14973	X	11458	-0-	-3515 B	-0-	774	1	9633	3	Y	865	864	0			9
							99	4	952	9							

TOTAL GAS PROD: 172,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,886

BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 7H RRCID -> 280523 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12303 PERF.12204 - 18578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89559	X	38115	-0-	-51444 B	-0-	1082	1	32748	3	Y	3516	3583	0			44
							417	4	3868	9							
02	59161	X	59161	-0-	-0- B	-0-	2721	1	50343	3	Y	5051	5026	0			69
							541	4	5556	9							
03	37076	X	31238	-0-	-5838 B	-0-	1428	1	25993	3	Y	3276	3282	0	2	8	61
							213	4	3604	9							
04	48514	X	48514	-0-	-0- B	-0-	2145	1	39548	3	Y	6020	5999	0			82
							199	4	6622	9							
05	65503	X	47880	-0-	-17623 B	-0-	2187	1	39926	3	Y	5041	5053	0			70
							222	4	5545	9							
06	63390	X	39042	-0-	-24348 B	-0-	1872	1	32858	3	Y	3817	3829	0			58
							113	4	4199	9							
07	65503	X	35959	-0-	-29544 B	-0-	1683	1	30397	3	Y	3420	3424	0			54
							117	4	3762	9							
08	50127	X	25868	-0-	-24259 B	-0-	1260	1	21904	3	Y	2328	2342	0			40
							143	4	2561	9							
09	48510	X	30151	-0-	-18359 B	-0-	1510	1	25133	3	Y	3021	3014	0			47
							185	4	3323	9							
10	47895	X	29823	-0-	-18072 B	-0-	1502	1	25545	3	Y	2423	2429	0			41
							111	4	2665	9							
11	39030	X	27247	-0-	-11783 B	-0-	1369	1	23154	3	Y	2322	2312	0			51
							170	4	2554	9							
12	35960	X	28788	-0-	-7172 B	-0-	1526	1	24480	3	Y	2332	2330	0			53
							217	4	2565	9							

TOTAL GAS PROD: 441,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,567

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 280525 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12443 - 17788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37355	X	24473	-0-	-12882	B	-0-	1446	1	21368	3	Y	1296	1292	0			20
								233	4	1426	9							
02	31388	X	23468	-0-	-7920	B	-0-	1289	1	20782	3	Y	1059	1070	0			9
								232	4	1165	9							
03	31899	X	25592	-0-	-6307	B	-0-	1421	1	22657	3	Y	1199	1196	0			12
								195	4	1319	9							
04	27300	X	22456	-0-	-4844	B	-0-	1326	1	19932	3	Y	990	991	0			11
								109	4	1089	9							
05	26691	X	23196	-0-	-3495	B	-0-	1408	1	20613	3	Y	953	950	0			14
								127	4	1048	9							
06	25140	X	12608	-0-	-12532	B	-0-	939	1	10768	3	Y	692	696	0			10
								140	4	761	9							
07	25978	X	10298	-0-	-15680	B	-0-	845	1	8563	3	Y	666	665	0			11
								157	4	733	9							
08	25606	X	7979	-0-	-17627	B	-0-	643	1	6702	3	Y	543	541	0			13
								37	4	597	9							
09	22470	X	19907	-0-	-2563	B	-0-	1014	1	17711	3	Y	1006	995	0			24
								75	4	1107	9							
10	23188	X	9078	-0-	-14110	B	-0-	719	1	7593	3	Y	616	634	0			6
								88	4	678	9							
11	12600	X	8007	-0-	-4593	B	-0-	704	1	6648	3	Y	505	506	0			5
								99	4	556	9							
12	20584	X	8815	-0-	-11769	B	-0-	742	1	7358	3	Y	564	563	0			6
								95	4	620	9							

TOTAL GAS PROD: 195,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,089

FOSTER UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280526 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12571 - 17662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40734	X	24547	-0-	-16187	B	-0-	813	1	21166	3	Y	2229	2232	0			71
								116	4	2452	9							
02	35392	X	20619	-0-	-14773	B	-0-	711	1	17795	3	Y	1871	1900	0			42
								55	4	2058	9							
03	31713	X	20587	-0-	-11126	B	-0-	711	1	17612	3	Y	2011	2008	0			45
								52	4	2212	9							
04	29220	X	18248	-0-	-10972	B	-0-	618	1	15729	3	Y	1678	1684	0			39
								55	4	1846	9							
05	29853	X	17701	-0-	-12152	B	-0-	600	1	15296	3	Y	1600	1603	0			36
								45	4	1760	9							
06	23760	X	15548	-0-	-8212	B	-0-	544	1	13364	3	Y	1425	1412	0			49
								72	4	1568	9							
07	22816	X	16028	-0-	-6788	B	-0-	587	1	13805	3	Y	1431	1433	0			47
								62	4	1574	9							
08	20181	X	16271	-0-	-3910	B	-0-	628	1	14084	3	Y	1315	1332	0			30
								112	4	1447	9							
09	18654	X	18654	-0-	-0-	B	-0-	640	1	16298	3	Y	1522	1520	0			32
								42	4	1674	9							
10	17701	X	14183	-0-	-3518	B	-0-	504	1	12301	3	Y	1210	1216	0			26
								47	4	1331	9							
11	15750	X	13484	-0-	-2266	B	-0-	685	1	11442	3	Y	1220	1214	0			32
								15	4	1342	9							
*12	19538	X	19538	-0-	-0-	B	-0-	1006	1	16742	3	Y	1509	1498	0			43
								130	4	1660	9							

TOTAL GAS PROD: 215,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,021

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HEMBY UNIT 'B' AC WELL #: 1H RRCID -> 280681 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12840 - 18448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26753	X	17176	-0-	-9577 B	-0-	625	1	13415	3	Y	2778	2768	0			99
							80	4	3056	9							
02	19432	X	19432	-0-	-0- B	-0-	867	1	15325	3	Y	2802	2793	0			108
							158	4	3082	9							
03	23238	X	23238	-0-	-0- B	-0-	1215	1	18517	3	Y	3159	3134	0			133
							31	4	3475	9							
04	19149	X	19149	-0-	-0- B	-0-	1114	1	15399	3	Y	2361	2374	0			120
							39	4	2597	9							
05	19809	X	17614	-0-	-2195 B	-0-	1184	1	13964	3	Y	2213	2218	0			115
							32	4	2434	9							
06	19170	X	15133	-0-	-4037 B	-0-	985	1	12091	3	Y	1840	1865	0			90
							33	4	2024	9							
07	19809	X	14944	-0-	-4865 B	-0-	1031	1	11787	3	Y	1888	1876	0			102
							49	4	2077	9							
08	18445	X	12397	-0-	-6048 B	-0-	824	1	9965	3	Y	1418	1429	0			91
							48	4	1560	9							
09	17850	X	13069	-0-	-4781 B	-0-	694	1	10255	3	Y	1899	1890	0			100
							31	4	2089	9							
10	17608	X	11433	-0-	-6175 B	-0-	715	1	8991	3	Y	1544	1554	0			90
							29	4	1698	9							
11	15120	X	10225	-0-	-4895 B	-0-	570	1	8304	3	Y	1205	1217	0			78
							25	4	1326	9							
12	14942	X	9354	-0-	-5588 B	-0-	595	1	7583	3	Y	1049	1052	0			75
							22	4	1154	9							

TOTAL GAS PROD: 183,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,156

HEMBY UNIT 'B' AC WELL #: 2H RRCID -> 280682 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 12687 PERF.12722 - 18171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31651	X	18766	-0-	-12885 B	-0-	709	1	15061	3	Y	2642	2644	0			94
							90	4	2906	9							
02	19460	X	14275	-0-	-5185 B	-0-	626	1	11235	3	Y	2091	2104	0			81
							114	4	2300	9							
03	21545	X	14505	-0-	-7040 B	-0-	877	1	11364	3	Y	2038	2033	0			86
							22	4	2242	9							
04	20850	X	11713	-0-	-9137 B	-0-	791	1	9135	3	Y	1599	1604	0			81
							28	4	1759	9							
05	20274	X	10469	-0-	-9805 B	-0-	794	1	8089	3	Y	1422	1429	0			74
							22	4	1564	9							
06	18150	X	9342	-0-	-8808 B	-0-	681	1	7254	3	Y	1258	1271	0			61
							23	4	1384	9							
07	15810	X	8293	-0-	-7517 B	-0-	691	1	6410	3	Y	1054	1058	0			57
							33	4	1159	9							
08	11346	X	7227	-0-	-4119 B	-0-	572	1	5658	3	Y	876	877	0			56
							33	4	964	9							
09	10980	X	8065	-0-	-2915 B	-0-	568	1	6293	3	Y	1071	1071	0			56
							26	4	1178	9							
10	10478	X	7251	-0-	-3227 B	-0-	591	1	5572	3	Y	967	966	0			57
							24	4	1064	9							
11	9330	X	5939	-0-	-3391 B	-0-	570	1	4410	3	Y	849	851	0			55
							25	4	934	9							
12	8339	X	6667	-0-	-1672 B	-0-	786	1	4879	3	Y	884	876	0			63
							30	4	972	9							

TOTAL GAS PROD: 122,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,751

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KOWALIK 228-1R AC WELL #: 4H RRCID -> 281072 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11945 - 15074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11997	X	6516	-0-	-5481 B	-0-	495	1	4355	3	Y	1354	1348	0			36
							177	4	1489	9							
02	9800	X	5188	-0-	-4612 B	-0-	427	1	2772	3	Y	1695	1714	0			17
							124	4	1865	9							
03	10261	X	5564	-0-	-4697 B	-0-	505	1	3448	3	Y	1412	1415	0			14
							58	4	1553	9							
04	7320	X	4991	-0-	-2329 B	-0-	484	1	3063	3	Y	1239	1239	0			14
							81	4	1363	9							
05	7316	X	5518	-0-	-1798 B	-0-	536	1	3541	3	Y	1257	1258	0			13
							58	4	1383	9							
06	6300	X	4860	-0-	-1440 B	-0-	498	1	3335	3	Y	880	884	0			9
							59	4	968	9							
07	5735	X	5056	-0-	-679 B	-0-	494	1	3310	3	Y	1077	1073	0			13
							67	4	1185	9							
08	5549	X	3922	-0-	-1627 B	-0-	398	1	2666	3	Y	739	742	0			10
							45	4	813	9							
09	5340	X	4697	-0-	-643 B	-0-	410	1	3172	3	Y	973	973	0			10
							45	4	1070	9							
10	5518	X	4765	-0-	-753 B	-0-	588	1	2920	3	Y	1093	1091	0			12
							55	4	1202	9							
11	4890	X	4535	-0-	-355 B	-0-	550	1	2020	3	Y	1691	1686	0			17
							105	4	1860	9							
12	5053	X	4717	-0-	-336 B	-0-	531	1	2446	3	Y	1532	1536	0			13
							55	4	1685	9							

TOTAL GAS PROD: 60,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,942

HOLLMAN UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 281233 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12288 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75206	X	34254	-0-	-40952 B	-0-	279	1	29470	3	Y	3764	3845	0			47
							365	4	4140	9							
02	45360	X	19578	-0-	-25782 B	-0-	164	1	16475	3	Y	2517	2529	0			35
							170	4	2769	9							
03	43834	X	15712	-0-	-28122 B	-0-	128	1	13350	3	Y	1936	1935	0			36
							104	4	2130	9							
04	37260	X	24406	-0-	-12854 B	-0-	1044	1	20484	3	Y	2524	2526	0			34
							102	4	2776	9							
05	34286	X	25547	-0-	-8739 B	-0-	1164	1	21314	3	Y	2683	2680	0			37
							118	4	2951	9							
06	33150	X	22999	-0-	-10151 B	-0-	1074	1	19288	3	Y	2338	2339	0			36
							65	4	2572	9							
07	25234	X	22265	-0-	-2969 B	-0-	1009	1	18567	3	Y	2381	2379	0			38
							70	4	2619	9							
08	25544	X	16095	-0-	-9449 B	-0-	760	1	13422	3	Y	1661	1670	0			29
							86	4	1827	9							
09	24720	X	3675	-0-	-21045 B	-0-	173	1	2916	3	Y	514	535	0			8
							21	4	565	9							
10	25544	X	20463	-0-	-5081 B	-0-	985	1	17001	3	Y	2185	2156	0			37
							73	4	2404	9							
11	23010	X	17115	-0-	-5895 B	-0-	833	1	14281	3	Y	1725	1724	0			38
							103	4	1898	9							
12	22258	X	14152	-0-	-8106 B	-0-	716	1	11708	3	Y	1478	1482	0			34
							102	4	1626	9							

TOTAL GAS PROD: 236,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,706

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 281443 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12246 - 19362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84413 X	16219	-0-	-68194 B	-0-	171	1	13837	3	Y	1854	1921	0			23
						172	4	2039	9							
02	41860 X	26282	-0-	-15578 B	-0-	1194	1	22247	3	Y	2367	2357	0			33
						237	4	2604	9							
03	38936 X	27725	-0-	-11211 B	-0-	1298	1	23794	3	Y	2218	2210	0			41
						193	4	2440	9							
04	31860 X	22681	-0-	-9179 B	-0-	1056	1	19614	3	Y	1739	1756	0			24
						98	4	1913	9							
05	29109 X	21642	-0-	-7467 B	-0-	1003	1	18446	3	Y	1901	1899	0			26
						102	4	2091	9							
06	28170 X	18855	-0-	-9315 B	-0-	904	1	16186	3	Y	1555	1557	0			24
						54	4	1711	9							
07	29109 X	17695	-0-	-11414 B	-0-	825	1	15154	3	Y	1508	1508	0			24
						57	4	1659	9							
08	24645 X	12569	-0-	-12076 B	-0-	609	1	10749	3	Y	1038	1044	0			18
						69	4	1142	9							
09	22680 X	18609	-0-	-4071 B	-0-	942	1	15888	3	Y	1513	1508	0			23
						115	4	1664	9							
10	21638 X	15260	-0-	-6378 B	-0-	761	1	13112	3	Y	1210	1213	0			20
						56	4	1331	9							
11	18870 X	11441	-0-	-7429 B	-0-	571	1	9774	3	Y	932	932	0			20
						71	4	1025	9							
12	19220 X	9407	-0-	-9813 B	-0-	485	1	7925	3	Y	844	845	0			19
						69	4	928	9							

TOTAL GAS PROD: 218,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,679

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC WELL #: 4H RRCID -> 281503 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12532 - 18988

01	64201 X	44258	-0-	-19943 B	-0-	1689	1	36931	3	Y	4921	4921	0			61
						225	4	5413	9							
02	54628 X	33728	-0-	-20900 B	-0-	1312	1	27856	3	Y	3809	3795	0			75
						370	4	4190	9							
03	56761 X	39993	-0-	-16768 B	-0-	1451	1	33395	3	Y	4403	4417	0			61
						304	4	4843	9							
04	54930 X	42808	-0-	-12122 B	-0-	1696	1	36178	3	Y	4240	4230	0			71
						270	4	4664	9							
05	44299 X	43453	-0-	-846 B	-0-	1699	1	36998	3	Y	4024	4009	0			86
						330	4	4426	9							
06	42840 X	39279	-0-	-3561 B	-0-	1600	1	33153	3	Y	3804	3808	0			82
						342	4	4184	9							
07	44237 X	37832	-0-	-6405 B	-0-	1491	1	32100	3	Y	3630	3650	0			62
						248	4	3993	9							
08	44237 X	25060	-0-	-19177 B	-0-	948	1	21161	3	Y	2585	2581	0			66
						107	4	2844	9							
09	42810 X	33222	-0-	-9588 B	-0-	1261	1	28141	3	Y	3090	3070	0			86
						421	4	3399	9							
10	43462 X	29697	-0-	-13765 B	-0-	1096	1	25013	3	Y	3063	3081	0			68
						219	4	3369	9							
11	39270 X	28249	-0-	-11021 B	-0-	921	1	24043	3	Y	2862	2855	0			75
						137	4	3148	9							
12	37820 X	28625	-0-	-9195 B	-0-	967	1	24344	3	Y	2800	2805	0			70
						234	4	3080	9							

TOTAL GAS PROD: 426,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,231

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 281710 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12388 - 18124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74245 X	43040	-0-	-31205 B	-0-	217	1	34194	3	Y	7821	7830	0			135
						26	4	8603	9							
02	67060 X	54329	-0-	-12731 B	-0-	226	1	43737	3	Y	9413	9383	0			165
						12	4	10354	9							
03	48729 X	48729	-0-	-0- B	-0-	40114	3	8615	9	Y	7832	7934	0			63
04	42705 X	42705	-0-	-0- B	-0-	34803	3	7902	9	Y	7184	7174	0			73
05	41438 X	41438	-0-	-0- B	-0-	33937	3	7501	9	Y	6819	6807	0			85
06	35223 X	35223	-0-	-0- B	-0-	248	1	28739	3	Y	5659	5671	0			73
						11	4	6225	9							
07	38448 X	38448	-0-	-0- B	-0-	1260	1	31041	3	Y	5581	5561	0			93
						8	4	6139	9							
08	29517 X	29517	-0-	-0- B	-0-	1083	1	23619	3	Y	4367	4369	0			91
						11	4	4804	9							
09	29364 X	29364	-0-	-0- B	-0-	903	1	23698	3	Y	4324	4331	0			84
						7	4	4756	9							
10	38254 X	18934	-0-	-19320 B	-0-	620	1	14939	3	Y	3061	3075	0			70
						8	4	3367	9							
11	37020 X	24600	-0-	-12420 B	-0-	874	1	19642	3	Y	3702	3736	0			36
						12	4	4072	9							
12	38254 X	21420	-0-	-16834 B	-0-	955	1	16448	3	Y	3645	3633	0			48
						7	4	4010	9							

TOTAL GAS PROD: 427,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 69,408

MOCZYGEMBA POLLOK UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 281829 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10735 - 17416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	133259	-0-	133259 B	137190	3184	1	68768	3	Y	54894	54502	0			419
						924	4	60383	9							
02	SHUT IN	133666	-0-	133666 B	270856	3212	1	68630	3	Y	55228	55189	0			458
						1073	4	60751	9							
03	SHUT IN	136185	-0-	136185 B	407041	3401	1	69394	3	Y	56442	56401	0			499
						1304	4	62086	9							
04	SHUT IN	115225	-0-	115225 B	522266	3042	1	59517	3	Y	47079	47012	0			566
						879	4	51787	9							
05	SHUT IN	115902	-0-	115902 B	638168	2907	1	59958	3	Y	47988	48127	0			427
						250	4	52787	9							
06	SHUT IN	92117	-0-	92117 B	730285	4304	1	45270	3	Y	37008	36876	0			559
						1834	4	40709	9							
07	SHUT IN	92678	-0-	92678 B	822963	2632	1	47668	3	Y	37991	38063	0			487
						588	4	41790	9							
08	0 W	76512	-0-	76512 B	899475	2518	1	39415	3	Y	30838	30214	0			1111
						657	4	33922	9							
09	0 W	81823	-0-	81823 B	981298	2397	1	42812	3	Y	32932	33352	0			691
						389	4	36225	9							
10	0 W	16353	-0-	16353 B	997651	489	1	8588	3	Y	6595	7218	0			68
						21	4	7255	9							
*11	0 W	52537	-0-	52537 B	1050188	1515	1	28049	3	Y	20806	20668	0			206
						86	4	22887	9							
12	0 W	77246	-0-	77246 B	1127434	2264	1	42933	3	Y	28788	28727	0			267
						382	4	31667	9							

TOTAL GAS PROD: 1,123,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 456,589

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 281870 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12135 PERF.12635 - 19054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		159661	-0-	159661 B	173722	1163	1	132257	3	Y	22358	22134	0			281
							1647	4	24594	9							
02	292314	X	118592	-0-	-173722 B	-0-	898	1	99625	3	Y	15495	15561	0			215
							1024	4	17045	9							
03	174840	X	105382	-0-	-69458 B	-0-	853	1	90196	3	Y	12389	12372	0	3	8	229
							705	4	13628	9							
04	169200	X	97083	-0-	-72117 B	-0-	692	1	82769	3	Y	12022	12087	0			164
							398	4	13224	9							
05	174840	X	88235	-0-	-86605 B	-0-	600	1	76321	3	Y	9919	9945	0			138
							403	4	10911	9							
06	169200	X	74051	-0-	-95149 B	-0-	524	1	64900	3	Y	7653	7675	0			116
							209	4	8418	9							
07	131285	X	71485	-0-	-59800 B	-0-	501	1	62572	3	Y	7442	7440	0			118
							226	4	8186	9							
08	105369	X	40701	-0-	-64668 B	-0-	297	1	36062	3	Y	3746	3799	0			65
							221	4	4121	9							
09	97080	X	58550	-0-	-38530 B	-0-	418	1	51636	3	Y	5581	5560	0			86
							357	4	6139	9							
10	88226	X	50994	-0-	-37232 B	-0-	376	1	45402	3	Y	4573	4581	0	1	8	77
							186	4	5030	9							
11	74040	X	34472	-0-	-39568 B	-0-	239	1	30607	3	Y	3103	3112	0			68
							213	4	3413	9							
12	71486	X	50165	-0-	-21321 B	-0-	2599	1	42738	3	Y	4053	4028	0			93
							370	4	4458	9							

TOTAL GAS PROD: 949,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 108,334

DAVILA UNIT AC WELL #: 25H RRCID -> 281871 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12371 PERF.12294 - 18105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		90799	-0-	90799 B	116984	557	1	78587	3	Y	9602	9410	0			258
							1093	4	10562	9							
02	186999	X	70015	-0-	-116984 B	-0-	476	1	61039	3	Y	7101	7287	0			72
							689	4	7811	9							
03	63173	X	63173	-0-	-0- B	-0-	464	1	55655	3	Y	6173	6184	0	1	8	60
							264	4	6790	9							
04	59790	X	57709	-0-	-2081 B	-0-	373	1	50584	3	Y	5814	5809	0			65
							357	4	6395	9							
05	61783	X	52789	-0-	-8994 B	-0-	364	1	46307	3	Y	5341	5334	0			72
							243	4	5875	9							
06	59790	X	30856	-0-	-28934 B	-0-	210	1	26995	3	Y	3240	3263	0			49
							87	4	3564	9							
07	61783	X	24636	-0-	-37147 B	-0-	168	1	21419	3	Y	2702	2708	0			43
							77	4	2972	9							
08	61783	X	16810	-0-	-44973 B	-0-	117	1	14682	3	Y	1746	1759	0			30
							90	4	1921	9							
09	57720	X	29037	-0-	-28683 B	-0-	203	1	24871	3	Y	3446	3423	0			53
							172	4	3791	9							
10	52793	X	27987	-0-	-24806 B	-0-	245	1	24983	3	Y	2415	2427	0			41
							102	4	2657	9							
11	30870	X	19116	-0-	-11754 B	-0-	157	1	17060	3	Y	1619	1624	0			36
							118	4	1781	9							
12	30008	X	17495	-0-	-12513 B	-0-	528	1	14825	3	Y	1833	1827	0			42
							126	4	2016	9							

TOTAL GAS PROD: 500,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,032

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 282001 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12278 - 17972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		76280	-0-	76280 B	97720	462	1	66466	3	Y	7663	7494	0			206
							923	4	8429	9							
02	0		70958	-0-	70958 B	168678	472	1	61633	3	Y	7417	7548	0			75
							694	4	8159	9							
03	231869	X	63191	-0-	-168678 B	-0-	456	1	55623	3	Y	6226	6240	0	1	8	60
							263	4	6849	9							
04	59010	X	58144	-0-	-866 B	-0-	367	1	50740	3	Y	6072	6064	0			68
							358	4	6679	9							
05	60977	X	58631	-0-	-2346 B	-0-	401	1	51051	3	Y	6284	6267	0			85
							267	4	6912	9							
06	59010	X	36256	-0-	-22754 B	-0-	311	1	32194	3	Y	3315	3350	0			50
							104	4	3647	9							
07	75750	X	75750	-0-	-0- B	-0-	584	1	69111	3	Y	5278	5244	0			84
							249	4	5806	9							
08	60977	X	47744	-0-	-13233 B	-0-	377	1	43425	3	Y	3341	3367	0			58
							267	4	3675	9							
09	58140	X	36795	-0-	-21345 B	-0-	296	1	33014	3	Y	2960	2972	0			46
							229	4	3256	9							
10	60977	X	28999	-0-	-31978 B	-0-	225	1	26248	3	Y	2199	2208	0			37
							107	4	2419	9							
11	59010	X	17685	-0-	-41325 B	-0-	268	1	15868	3	Y	1308	1316	0			29
							110	4	1439	9							
12	60977	X	26291	-0-	-34686 B	-0-	1478	1	22544	3	Y	1871	1857	0			43
							211	4	2058	9							

TOTAL GAS PROD: 596,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,934

FRANKE UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 282336 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12431 PERF.12832 - 15781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84258	X	12095	-0-	-72163 B	-0-	748	1	9769	3	Y	1337	1336	0			43
							107	4	1471	9							
02	76104	X	9929	-0-	-66175 B	-0-	644	1	8103	3	Y	1029	1049	0			23
							50	4	1132	9							
03	84258	X	8857	-0-	-75401 B	-0-	839	1	6975	3	Y	893	896	0			20
							61	4	982	9							
04	81540	X	8314	-0-	-73226 B	-0-	878	1	6393	3	Y	876	875	0			21
							79	4	964	9							
05	84258	X	8791	-0-	-75467 B	-0-	637	1	6983	3	Y	1021	1019	0			23
							48	4	1123	9							
06	81540	X	7441	-0-	-74099 B	-0-	534	1	5916	3	Y	836	830	0			29
							71	4	920	9							
07	84258	X	6985	-0-	-77273 B	-0-	541	1	5498	3	Y	808	811	0			26
							57	4	889	9							
08	84258	X	817	-0-	-83441 B	-0-	69	1	642	3	Y	85	109	0			2
							12	4	94	9							
09	8520	X	7046	-0-	-1474 B	-0-	445	1	5672	3	Y	818	803	0			17
							29	4	900	9							
10	8804	X	6225	-0-	-2579 B	-0-	503	1	4883	3	Y	720	722	0			15
							47	4	792	9							
11	7440	X	5623	-0-	-1817 B	-0-	494	1	4405	3	Y	648	646	0			17
							11	4	713	9							
12	7285	X	5285	-0-	-2000 B	-0-	616	1	3948	3	Y	583	583	0			17
							80	4	641	9							

TOTAL GAS PROD: 87,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,654

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA-GRAHAM UNIT AC WELL #: 6H RRCID -> 282382 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12017 PERF.12120 - 19332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	212	-0-	212 B	212	2	1	209	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	SHUT IN	112784	-0-	112784 B	112996	856	1	88363	3	Y	21033	20818	0			215
						429	4	23136	9							
06	210588 X	97592	-0-	-112996 B	-0-	691	1	77741	3	Y	17053	17085	0			183
						402	4	18758	9							
07	116436 X	88239	-0-	-28197 B	-0-	614	1	70243	3	Y	15434	15430	0			187
						405	4	16977	9							
08	116436 X	66051	-0-	-50385 B	-0-	1776	1	51631	3	Y	11254	11287	0			154
						265	4	12379	9							
09	112680 X	74459	-0-	-38221 B	-0-	533	1	62126	3	Y	10438	10483	0			109
						318	4	11482	9							
10	112778 X	68669	-0-	-44109 B	-0-	523	1	57280	3	Y	9622	9628	0			103
						282	4	10584	9							
11	97590 X	67029	-0-	-30561 B	-0-	525	1	56062	3	Y	9027	9039	0			91
						512	4	9930	9							
12	88226 X	38943	-0-	-49283 B	-0-	359	1	32339	3	Y	5516	5560	0			47
						177	4	6068	9							

TOTAL GAS PROD: 613,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 99,377

DAVILA-GRAHAM UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 282401 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11828 - 19948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	174	-0-	174 B	174	2	1	171	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	SHUT IN	101399	-0-	101399 B	101573	748	1	79929	3	Y	18485	18296	0			189
						388	4	20334	9							
06	190865 X	89292	-0-	-101573 B	-0-	638	1	71185	3	Y	15541	15563	0			167
						374	4	17095	9							
07	87079 X	83010	-0-	-4069 B	-0-	581	1	66250	3	Y	14356	14349	0			174
						387	4	15792	9							
08	87079 X	71289	-0-	-15790 B	-0-	517	1	57377	3	Y	11912	11923	0			163
						292	4	13103	9							
09	84270 X	72318	-0-	-11952 B	-0-	537	1	60045	3	Y	10386	10441	0			108
						311	4	11425	9							
10	87079 X	68248	-0-	-18831 B	-0-	545	1	56406	3	Y	10017	10018	0			107
						278	4	11019	9							
11	84270 X	65560	-0-	-18710 B	-0-	545	1	54225	3	Y	9357	9370	0			94
						497	4	10293	9							
12	83018 X	59566	-0-	-23452 B	-0-	690	1	45239	3	Y	12170	12160	0			104
						250	4	13387	9							

TOTAL GAS PROD: 610,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 102,224

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE UNIT AC WELL #: 7H RRCID -> 282424 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12652 - 18242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		25004	-0-	25004 B	25004	144	1	20449	3	Y	3910	3785	0			125
							110	4	4301	9							
02	0		78633	-0-	78633 B	103637	277	1	63977	3	Y	12897	12730	0			292
							192	4	14187	9							
03	0		69537	-0-	69537 B	173174	240	1	57841	3	Y	10265	10327	0			230
							164	4	11292	9							
04	0		55985	-0-	55985 B	229159	204	1	47075	3	Y	7768	7815	0			183
							161	4	8545	9							
05	275796	X	46637	-0-	-229159 B	-0-	172	1	39340	3	Y	6375	6413	0			145
							112	4	7013	9							
06	87270	X	34853	-0-	-52417 B	-0-	137	1	29071	3	Y	4994	4969	0			170
							152	4	5493	9							
07	90179	X	29027	-0-	-61152 B	-0-	142	1	24208	3	Y	4156	4191	0			135
							105	4	4572	9							
08	90179	X	30730	-0-	-59449 B	-0-	1104	1	25575	3	Y	3497	3553	0			79
							204	4	3847	9							
09	87270	X	21306	-0-	-65964 B	-0-	735	1	17457	3	Y	2787	2808	0			58
							48	4	3066	9							
10	46624	X	17205	-0-	-29419 B	-0-	577	1	14128	3	Y	2224	2235	0			47
							54	4	2446	9							
11	34860	X	14620	-0-	-20240 B	-0-	516	1	11991	3	Y	1910	1907	0			50
							12	4	2101	9							
12	30721	X	17586	-0-	-13135 B	-0-	643	1	14552	3	Y	2098	2088	0			60
							83	4	2308	9							

TOTAL GAS PROD: 441,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 62,881

BARBOZA UNIT AC WELL #: 13H RRCID -> 282452 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12537 PERF.12662 - 16808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56544	X	25995	-0-	-30549 B	-0-	830	1	21436	3	Y	3283	3265	0			105
							118	4	3611	9							
02	51072	X	11300	-0-	-39772 B	-0-	370	1	9228	3	Y	1521	1592	0			34
							29	4	1673	9							
03	56544	X	23897	-0-	-32647 B	-0-	785	1	19432	3	Y	3294	3254	0			74
							57	4	3623	9							
04	54720	X	20715	-0-	-34005 B	-0-	664	1	16914	3	Y	2797	2805	0			66
							60	4	3077	9							
05	56544	X	18971	-0-	-37573 B	-0-	734	1	15268	3	Y	2649	2655	0			60
							55	4	2914	9							
06	54720	X	18682	-0-	-36038 B	-0-	843	1	15075	3	Y	2411	2389	0			82
							112	4	2652	9							
07	56544	X	17049	-0-	-39495 B	-0-	824	1	13670	3	Y	2244	2253	0			73
							87	4	2468	9							
08	56544	X	13183	-0-	-43361 B	-0-	686	1	10581	3	Y	1629	1665	0			37
							124	4	1792	9							
09	54720	X	15918	-0-	-38802 B	-0-	789	1	12716	3	Y	2146	2138	0			45
							52	4	2361	9							
10	19313	X	13586	-0-	-5727 B	-0-	742	1	10739	3	Y	1851	1857	0			39
							69	4	2036	9							
11	18690	X	12333	-0-	-6357 B	-0-	726	1	9731	3	Y	1691	1685	0			45
							16	4	1860	9							
12	17050	X	10896	-0-	-6154 B	-0-	695	1	8414	3	Y	1543	1544	0			44
							90	4	1697	9							

TOTAL GAS PROD: 202,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,059

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 282542 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12815 - 18966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81003 X	17306	-0-	-63697 B	-0-	554	1	14357	3	Y	2105	2101	0			67
						79	4	2316	9							
02	73164 X	13790	-0-	-59374 B	-0-	465	1	11619	3	Y	1518	1551	0			34
						36	4	1670	9							
03	81003 X	14659	-0-	-66344 B	-0-	470	1	11551	3	Y	2367	2348	0			53
						34	4	2604	9							
04	78390 X	12154	-0-	-66236 B	-0-	395	1	10052	3	Y	1520	1537	0			36
						35	4	1672	9							
05	81003 X	12504	-0-	-68499 B	-0-	410	1	10457	3	Y	1460	1463	0			33
						31	4	1606	9							
06	78390 X	11844	-0-	-66546 B	-0-	563	1	9553	3	Y	1503	1485	0			51
						75	4	1653	9							
07	81003 X	12890	-0-	-68113 B	-0-	687	1	10463	3	Y	1515	1517	0			49
						73	4	1667	9							
08	81003 X	13589	-0-	-67414 B	-0-	707	1	11308	3	Y	1315	1334	0			30
						127	4	1447	9							
09	78390 X	13683	-0-	-64707 B	-0-	698	1	11327	3	Y	1465	1464	0			31
						46	4	1612	9							
10	81003 X	11060	-0-	-69943 B	-0-	730	1	8880	3	Y	1256	1260	0			27
						68	4	1382	9							
11	13140 X	9763	-0-	-3377 B	-0-	696	1	7770	3	Y	1165	1161	0			31
						15	4	1282	9							
12	14136 X	9140	-0-	-4996 B	-0-	704	1	7125	3	Y	1109	1108	0			32
						91	4	1220	9							

TOTAL GAS PROD: 152,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,298

BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 282647 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 12194 PERF.12549 - 15960

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	74792	-0-	74792 B	74792	601	1	61775	3	Y	11016	10866	0			150
						298	4	12118	9							
*05	157707 X	82915	-0-	-74792 B	-0-	595	1	68996	3	Y	11777	11763	0			164
						369	4	12955	9							
*06	102990 X	61869	-0-	-41121 B	-0-	473	1	52329	3	Y	8088	8129	0			123
						170	4	8897	9							
*07	106423 X	52764	-0-	-53659 B	-0-	396	1	44869	3	Y	6668	6685	0			106
						164	4	7335	9							
*08	106423 X	33543	-0-	-72880 B	-0-	704	1	28703	3	Y	3596	3640	0			62
						180	4	3956	9							
*09	102990 X	34087	-0-	-68903 B	-0-	256	1	29140	3	Y	4081	4080	0			63
						202	4	4489	9							
*10	106423 X	30433	-0-	-75990 B	-0-	232	1	26613	3	Y	3163	3173	0			53
						109	4	3479	9							
*11	102990 X	23905	-0-	-79085 B	-0-	173	1	20814	3	Y	2522	2520	0			55
						144	4	2774	9							
*12	106423 X	18340	-0-	-88083 B	-0-	210	1	15625	3	Y	2158	2164	0			49
						131	4	2374	9							

TOTAL GAS PROD: 412,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,069

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MORGAN UNIT AC WELL #: 6H RRCID -> 283162 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 11838 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	33407	-0-	33407 B	33407	256	1	25749	3	Y	6613	6546	0			67
						128	4	7274	9							
11	SHUT IN	61691	-0-	61691 B	95098	261	1	45589	3	Y	14142	14082	0			127
						285	4	15556	9							
12	SHUT IN	69253	-0-	69253 B	164351	315	1	52509	3	Y	14674	14654	0			147
						288	4	16141	9							

TOTAL GAS PROD: 164,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,429

SIENKIEWICZ UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 283163 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 12601 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIENKIEWICZ UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 283164 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 12574 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
HANDY 02 WELL #: 0204H RRCID -> 272139 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF.13128 - 19291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
KENRUBYLIE WELL #: A 8H RRCID -> 276401 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13003 - 17358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 5H RRCID -> 277809 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 12878 PERF.13168 - 18916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 280392 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 13203 PERF.13130 - 13291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	622	-0-	-525 B	-0-	20 53	1 9	549	3	N	48	50	0			5
02	1120	X	642	-0-	-478 B	-0-	21 66	1 9	555	3	N	60	52	0			13
03	1240	X	228	-0-	-1012 B	-0-	8 39	1 9	181	3	N	35	40	0			8
04	1050	X	655	-0-	-395 B	-0-	26 48	1 9	581	3	N	44	42	0			10
05	1085	X	421	-0-	-664 B	-0-	18 32	1 9	371	3	N	29	31	0			8
06	780	X	211	-0-	-569 B	-0-	9 4	1 9	198	3	N	4	11	0			1
07	806	X	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-	1	0			-0-
*08	434	N	55	-0-	-379 B	-0-	1 46	1 3	8	2	N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
*10	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	9 42	1 9	262	3	N	38	33	0			5
11	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	6 39	1 9	199	3	N	35	36	0			4
*12	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	9 61	1 9	237	3	N	55	52	0			7

TOTAL GAS PROD: 3,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 2 (SA) WELL #: C 5H RRCID -> 282126 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13135 PERF.17256 - 17316

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
PHILLIPPE GU1 WELL #: B 6H RRCID -> 282190 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12873 PERF.13432 - 19438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	SWR 10	1967	-0-	1967 B	1967	43	1	241	2	N	212	184	0			28
						1450	3	233	9							
09	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	1967					N	-0-	28	0			-0-
*10	SWR 10	11159	-0-	11159 B	13126	314	1	8999	3	N	1678	1463	0			215
						1846	9									
11	SWR 10	3812	-0-	3812 B	16938	99	1	3149	3	N	513	665	0			63
						564	9									
12	SWR 10	310	-0-	310 B	17248	11	1	266	3	N	30	89	0			4
						33	9									

TOTAL GAS PROD: 17,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,433

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 282196 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13672 - 19857

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	SWR 10	72692	-0-	72692 B	72692	2138	1	59475	3	N	10072	8693	0			1379
						11079	9									
02	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	72692					N	-0-					1379
03	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	72692					N	-0-					1379
04	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	72692					N	-0-					1379
05	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	72692					N	-0-					1379
*06	SWR 10	24235	-0-	24235 B	96927	901	1	20327	3	N	2734	3331	0			782
						3007	9									
07	SWR 10	5148	-0-	5148 B	102075	122	1	4261	3	N	695	1333	0			144
						765	9									
*08	SWR 10	3304	-0-	3304 B	105379	69	1	384	2	N	492	571	0			65
						2310	3	541	9							
09	SWR 10	2440	-0-	2440 B	107819	61	1	2188	3	N	174	205	0			34
						191	9									
*10	SWR 10	10205	-0-	10205 B	118024	291	1	8355	3	N	1417	1270	0			181
						1559	9									
11	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	118024					N	-0-	181	0			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	118024					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,584

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 1H RRCID -> 282258 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13726 - 19008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
PHILLIPPE GU1 WELL #: B 4H RRCID -> 282270 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12852 PERF.14424 - 16329

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (CRETACEOUS) 86950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BD OPERATING, LLC 040203
GRANT WELL #: 1 RRCID -> 265539 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 5662 - 7084

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 266923 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 1868 - 2894

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
WINDHAM A WELL #: 1H RRCID -> 260385 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12760 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14508	X	1462	-0-	-13046	-0-	1462	3			N	-0-					393
02	13048	X	110	-0-	-12938	-0-	109	3	1	9	N	1					394
03	23253	X	23253	-0-	-0-	-0-	23225	3	28	9	N	25	1	8			418
04	15575	X	15575	-0-	-0-	-0-	14927	3	648	9	N	589	344	1			663
05	18557	X	18557	-0-	-0-	-0-	17806	3	751	9	N	683	887	1			459
06	22500	X	8962	-0-	-13538	-0-	8636	3	326	9	N	296	388	1			367
07	23250	X	14261	-0-	-8989	-0-	13789	3	472	9	N	429	370	1			426
08	23250	X	12458	-0-	-10792	-0-	11786	3	672	9	N	611	374	1			663
09	17970	X	11701	-0-	-6269	-0-	11475	3	226	9	N	205	354	1			514
10	18569	X	10343	-0-	-8226	-0-	9901	3	442	9	N	402	383	1			533
11	14352	X	14352	-0-	-0-	-0-	13934	3	418	9	N	380	523	1			390
12	14260	X	8548	-0-	-5712	-0-	8249	3	299	9	N	272	318	1			344

TOTAL GAS PROD: 139,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,893

BORN A WELL #: 1H RRCID -> 260391 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13397 PERF.13396 - 17120

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MATKIN SUGARKANE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266698 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14358 - 19109

01	21700	X	18012	-0-	-3688	-0-	18009	3	3	9	N	3	3	8			100
02	18004	X	15556	-0-	-2448	-0-	15555	3	1	9	N	1	1	8			100
03	19716	X	16557	-0-	-3159	-0-	16556	3	1	9	N	1	1	8			100
04	19080	X	12462	-0-	-6618	-0-	12462	3			N	-0-					100
05	18011	X	17254	-0-	-757	-0-	17254	3			N	-0-					100
06	17430	X	16640	-0-	-790	-0-	16640	3			N	-0-					100
07	17236	X	14130	-0-	-3106	-0-	14130	3			N	-0-					100
08	17267	X	11240	-0-	-6027	-0-	11240	3			N	-0-					100
09	17187	X	17187	-0-	-0-	-0-	17187	3			N	-0-					95
10	17267	X	15568	-0-	-1699	-0-	15568	3			N	-0-					95
11	16650	X	10641	-0-	-6009	-0-	10640	3	1	4	N	-0-					95
12	17763	X	14546	-0-	-3217	-0-	14544	3	2	4	N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 179,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
MC CARN A WELL #: 5H RRCID -> 266844 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13101 - 19953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13361	X	6352	-0-	-7009	-0-	6350	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	12068	X	-0-	-0-	-12068	-0-					N	-0-					-0-
03	19172	X	19172	-0-	-0-	-0-	19171	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	16590	X	2053	-0-	-14537	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
05	17143	X	12	-0-	-17131	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	18540	X	-0-	-0-	-18540	-0-					N	-0-					-0-
07	21233	X	21233	-0-	-0-	-0-	21233	3			N	-0-					-0-
08	19158	X	15614	-0-	-3544	-0-	15614	3			N	-0-					-0-
09	2100	X	11	-0-	-2089	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	21235	X	3	-0-	-21232	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	20550	X	16291	-0-	-4259	-0-	16291	3			N	-0-					-0-
12	21235	X	13050	-0-	-8185	-0-	13050	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MC CARN B WELL #: 1H RRCID -> 266847 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13349 - 18750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	1076	-0-	-7821	-0-	891	3	185	4	N	-0-					-0-
02	4172	X	1056	-0-	-3116	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	1471	-0-	-1784	-0-	1403	3	68	9	N	62					62
04	3030	X	840	-0-	-2190	-0-	840	3			N	-0-					62
05	3131	X	2156	-0-	-975	-0-	2145	3	11	9	N	10					260
06	1350	X	296	-0-	-1054	-0-	296	3			N	-0-					260
07	1395	X	942	-0-	-453	-0-	942	3			N	-0-					260
*08	2170	X	660	-0-	-1510	-0-	618	3	42	9	N	38					298
09	2100	X	1544	-0-	-556	-0-	1534	3	10	9	N	9					119
10	2170	X	1199	-0-	-971	-0-	1199	3			N	-0-					119
11	900	X	640	-0-	-260	-0-	640	3			N	-0-					119
12	1581	X	520	-0-	-1061	-0-	520	3			N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 12,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

HOUSE MOTHERLODE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268791 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13450 - 18184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30225	X	28078	-0-	-2147	-0-	28070	3	8	9	N	7	4	0	3	8	87
02	27132	X	23254	-0-	-3878	-0-	23251	3	3	9	N	3	2	0	1	8	87
03	30039	X	27416	-0-	-2623	-0-	27415	3	1	9	N	1	1	8			87
04	29070	X	23255	-0-	-5815	-0-	23255	3			N	-0-					87
05	29109	X	23654	-0-	-5455	-0-	23651	3	3	9	N	3					90
06	27180	X	21925	-0-	-5255	-0-	21925	3			N	-0-					90
07	27404	X	17052	-0-	-10352	-0-	17050	3	2	9	N	2	2	8			90
08	29447	X	29447	-0-	-0-	-0-	29440	3	7	9	N	6	6	8			90
09	24570	X	24570	-0-	-0-	-0-	24564	3	6	9	N	5	5	8			62
10	23653	X	22972	-0-	-681	-0-	22972	3			N	-0-					62
11	28500	X	23751	-0-	-4749	-0-	23748	3	1	4	N	2	2	8			62
							2	9									
12	29450	X	20435	-0-	-9015	-0-	20424	3	1	4	N	9	2	0	2	8	67
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 285,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BRIDGER ENVIRONMENTAL, LLC 091138
TE KENEDY SWD WELL #: 1 RRCID -> 265860 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 6612 - 6771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
KUNDE UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 225297 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520

01	589 X	213	-0-	-376	-0-	213	3			N	-0-					70
02	532 X	260	-0-	-272	-0-	260	3			N	-0-					70
03	589 X	451	-0-	-138	-0-	241	3	210	9	N	191	185	1			76
04	510 X	210	-0-	-300	-0-	210	3			N	-0-					76
05	527 X	192	-0-	-335	-0-	192	3			N	-0-					76
06	450 X	320	-0-	-130	-0-	169	3	151	9	N	137	158	1			55
07	465 X	98	-0-	-367	-0-	98	3			N	-0-					55
08	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					55
09	330 N	263	-0-	-67	-0-	263	3			N	-0-					55
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	97	3	185	9	N	168	174	1			49
*11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					49
*12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 2,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 496

BORDOVSKY A7 WELL #: 1 RRCID -> 247044 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12888 - 18204

01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					128
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					128
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	1			N	-0-					128
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					128
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 53 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KUNDE UNIT A WELL #: G 3 RRCID -> 249741 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11568 PERF.11800 - 14405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15686	X	8910	-0-	-6776	-0-	321	1	6634	3	N	1777	1838	1			97
							1955	9									
02	14168	X	7501	-0-	-6667	-0-	299	1	5593	3	N	1463	1245	1			315
							1609	9									
03	14229	X	6716	-0-	-7513	-0-	385	1	5027	3	N	1185	1439	1			61
							1304	9									
04	10710	X	6760	-0-	-3950	-0-	297	1	4980	3	N	1348	1277	1			132
							1483	9									
05	10199	X	8204	-0-	-1995	-0-	231	1	6808	3	N	1059	1093	1			98
							1165	9									
06	8610	X	6163	-0-	-2447	-0-	9	1	4980	3	N	1067	1096	1			69
							1174	9									
07	8308	X	6453	-0-	-1855	-0-	203	1	5029	3	N	1110	1086	1			93
							1221	9									
08	8215	X	5089	-0-	-3126	-0-	122	1	4078	3	N	808	730	1			171
							889	9									
09	7950	X	4701	-0-	-3249	-0-	1	1	3971	3	N	663	733	1			101
							729	9									
10	8215	X	4108	-0-	-4107	-0-	3090	3	1018	9	N	925	925	1			101
*11	6240	X	1850	-0-	-4390	-0-	1663	3	187	9	N	170	184	1			87
12	6448	X	5889	-0-	-559	-0-	12	1	4767	3	N	1009	917	1			179
							1110	9									

TOTAL GAS PROD: 72,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,584

LASCA BUTLER SEARCY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 254301 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11789 - 16593

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	T. A.		183	-0-	183	183	137	3	46	9	N	42	64	1			26
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	183					N	-0-					26
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	183					N	-0-					26
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	183					N	-0-					26
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	183					N	-0-					26
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	183					N	-0-					26
09	183	X	-0-	-0-	-183	-0-					N	-0-					26
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	112					138
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 183 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254315 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860

01	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	2512	3	647	9	N	588	554	1			94
02	2240	X	-0-	-0-	-2240	-0-					N	164	184	1			74
03	2480	X	794	-0-	-1686	-0-	317	3	477	9	N	434	369	1			139
04	3000	X	1576	-0-	-1424	-0-	1238	3	338	9	N	307	183	1			263
05	3100	X	1379	-0-	-1721	-0-	1235	3	144	9	N	131	343	1			51
06	3060	X	1521	-0-	-1539	-0-	1283	3	238	9	N	216	183	1			84
07	1643	X	1301	-0-	-342	-0-	946	3	355	9	N	323	323	1			84
08	1643	X	1250	-0-	-393	-0-	879	3	371	9	N	337	356	1			65
09	1590	X	1168	-0-	-422	-0-	897	3	271	9	N	246	182	1			129
10	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	176	185	1			120
*11	1530	X	1289	-0-	-241	-0-	1096	3	193	9	N	175	181	1			114
12	1302	X	1205	-0-	-97	-0-	1073	3	132	9	N	120	183	1			51

TOTAL GAS PROD: 14,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,217

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PLOMERO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256501 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12355 - 15787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	1857	-0-	-1150	-0-	37	1	1457	3	N	330	185	1			392
							363	9									
02	2716	X	1618	-0-	-1098	-0-	5	1	1398	3	N	195	184	1			403
							215	9									
03	3782	X	1991	-0-	-1791	-0-	13	1	1978	3	N	-0-					403
04	3660	X	2825	-0-	-835	-0-	155	1	2283	3	N	352	370	1			385
							387	9									
05	3782	X	2047	-0-	-1735	-0-	56	1	1754	3	N	215	182	1			418
							237	9									
06	1920	X	1663	-0-	-257	-0-	3	1	1497	3	N	148	180	1			386
							163	9									
07	2914	X	2576	-0-	-338	-0-	2289	3	287	9	N	261	183	1			464
08	2914	X	869	-0-	-2045	-0-	68	1	699	3	N	93	183	1			374
							102	9									
09	2820	X	1382	-0-	-1438	-0-	70	1	1312	3	N	-0-					374
10	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3444	3	297	9	N	270	188	1			456
11	2490	X	2212	-0-	-278	-0-	1861	3	351	9	N	319	371	1			404
*12	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	5839	3	180	9	N	164	169	1			399

TOTAL GAS PROD: 28,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,347

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256977 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 11572 PERF.12490 - 16314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	5230	-0-	-1094	-0-	394	1	4075	3	N	692	623	1			189
							761	9									
02	5712	X	5107	-0-	-605	-0-	17	1	4221	3	N	790	862	1			117
							869	9									
03	6324	X	5002	-0-	-1322	-0-	45	1	4377	3	N	527	442	1			202
							580	9									
04	5220	X	4534	-0-	-686	-0-	18	1	3839	3	N	615	725	1			92
							677	9									
05	5642	X	3581	-0-	-2061	-0-	3190	3	391	9	N	355	356	1			91
06	5460	X	3129	-0-	-2331	-0-	2727	3	402	9	N	365	290	1			166
07	5642	X	2425	-0-	-3217	-0-	1822	3	603	9	N	548	550	1			164
08	4991	X	1386	-0-	-3605	-0-	403	1	468	3	N	468	520	1			112
							515	9									
09	4530	X	379	-0-	-4151	-0-	1	1	148	3	N	209	181	1			140
							230	9									
10	3596	X	1819	-0-	-1777	-0-	249	1	1155	3	N	377	370	1			147
							415	9									
*11	3120	X	1852	-0-	-1268	-0-	1665	3	187	9	N	170	179	1			138
12	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	409	373	1			174

TOTAL GAS PROD: 34,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,525

F. MALEK UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 257514 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12780 - 16903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					160
02	1512	X	-0-	-0-	-1512	-0-					N	-0-					160
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					160
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ESKEW EAST WELL #: 1 RRCID -> 258137 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12832 - 16920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	94	98	1			84
02	336	X	259	-0-	-77	-0-	259	3			N	-0-					84
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					84
04	540	X	390	-0-	-150	-0-	390	3			N	-0-					84
05	558	X	1	-0-	-557	-0-	1	3			N	-0-					84
06	270	X	217	-0-	-53	-0-	217	3			N	-0-					84
07	613	X	613	-0-	-0-	-0-	416	3	197	9	N	179	158	1			105
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					105
09	210	N	81	-0-	-129	-0-	81	3			N	-0-					105
10	620	N	309	-0-	-311	-0-	309	3			N	-0-					105
*11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					105
*12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 2,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

PLOMERO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 259018 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12525 - 16939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4358	-0-	-478	-0-	515	1	2786	3	N	961	919	1			229
							1057	9									
02	3920	X	3367	-0-	-553	-0-	553	1	2208	3	N	551	556	1			224
							606	9									
03	4340	X	4055	-0-	-285	-0-	606	1	2623	3	N	751	738	1			237
							826	9									
04	4230	X	3723	-0-	-507	-0-	617	1	2305	3	N	728	889	1			76
							801	9									
05	4371	X	4126	-0-	-245	-0-	615	1	2402	3	N	1008	727	1			357
							1109	9									
06	4230	X	3611	-0-	-619	-0-	581	1	2490	3	N	491	550	1			298
							540	9									
07	4061	X	3670	-0-	-391	-0-	611	1	2216	3	N	766	913	1			151
							843	9									
08	4123	X	2745	-0-	-1378	-0-	479	1	1695	3	N	519	546	1			124
							571	9									
09	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	430	1	3137	3	N	604	557	1			171
							664	9									
10	4123	X	3892	-0-	-231	-0-	447	1	2755	3	N	627	556	1			242
							690	9									
11	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	474	1	2481	3	N	714	732	1			224
							785	9									
12	3658	X	1180	-0-	-2478	-0-	440	1	740	9	N	673	370	1			527

TOTAL GAS PROD: 42,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,393

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
DOBIE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 259025 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12997 - 17500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	1934	-0-	-1352	-0-	370	1	1381	3	N	166	185	1			104
							183	9									
02	2968	X	2150	-0-	-818	-0-	476	1	1484	3	N	173	184	1			93
							190	9									
03	3100	X	2579	-0-	-521	-0-	532	1	1652	3	N	359	359	1			93
							395	9									
04	3000	X	1340	-0-	-1660	-0-	443	1	697	3	N	182	179	1			96
							200	9									
05	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	1432	1	887	3	N	398	354	1			140
							438	9									
06	2490	X	1865	-0-	-625	-0-	385	1	1256	3	N	204	182	1			162
							224	9									
07	2573	X	1932	-0-	-641	-0-	588	1	1077	3	N	243	183	1			222
							267	9									
08	2759	X	1097	-0-	-1662	-0-	576	1	365	3	N	142	174	1			190
							156	9									
09	2670	X	1816	-0-	-854	-0-	641	1	921	3	N	231	186	1			235
							254	9									
10	2759	X	1074	-0-	-1685	-0-	743	1	331	3	N	-0-					235
11	1860	X	1338	-0-	-522	-0-	935	1	31	3	N	338	181	1			392
							372	9									
12	1922	X	106	-0-	-1816	-0-	106	1			N	-0-					392

TOTAL GAS PROD: 19,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,436

SCHENDEL UNIT A-189 WELL #: 1 RRCID -> 259776 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13400 - 17558

01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					153
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					153
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					153
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					153
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 67 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259781 COMPL. DATE 03/08/2017 TOTAL DEPTH 12243 PERF.12579 - 16912

01	4588	X	1458	-0-	-3130	-0-	984	3	474	9	N	431	407	1			269
02	4144	X	-0-	-0-	-4144	-0-					N	-0-					269
03	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	7723	3	2057	9	N	1870	1467	1			672
04	31669	X	31669	-0-	-0-	-0-	24572	3	7097	9	N	6452	6890	1			234
05	25120	X	25120	-0-	-0-	-0-	19816	3	5304	9	N	4822	4775	1			281
06	31647	X	31647	-0-	-0-	-0-	24992	3	6655	9	N	6050	6018	1			313
07	30825	X	30825	-0-	-0-	-0-	24618	3	6207	9	N	5643	5757	1			199
08	24182	X	24182	-0-	-0-	-0-	19226	3	4956	9	N	4505	4390	1			314
09	30911	X	30911	-0-	-0-	-0-	24905	3	6006	9	N	5460	5355	1			419
10	29012	X	29012	-0-	-0-	-0-	23409	3	5603	9	N	5094	4988	1			525
*11	24204	X	24204	-0-	-0-	-0-	19319	3	4885	9	N	4441	4412	1			554
*12	20567	X	20567	-0-	-0-	-0-	17244	3	3323	9	N	3021	3351	1			224

TOTAL GAS PROD: 259,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,789

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SCHENDEL UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 259783 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13100 - 17442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	1129	-0-	-204	-0-	511	3	618	9	N	562	532	1			172
02	1344	X	1260	-0-	-84	-0-	721	3	539	9	N	490	537	1			125
03	1488	X	1183	-0-	-305	-0-	566	3	617	9	N	561	538	1			148
04	1440	X	1102	-0-	-338	-0-	497	3	605	9	N	550	548	1			150
05	1395	X	1109	-0-	-286	-0-	519	3	590	9	N	536	547	1			139
06	1350	X	977	-0-	-373	-0-	1	1	392	3	N	531	538	1			132
							584	9									
07	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	703	711	1			124
08	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	162	182	1			104
09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					104
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 6,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,095

KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 259784 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12333 PERF.12674 - 17080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4147	-0-	-751	-0-	3758	3	389	9	N	354	366	1			90
02	4228	X	3717	-0-	-511	-0-	3323	3	394	9	N	358	354	1			94
03	4681	X	3853	-0-	-828	-0-	3450	3	403	9	N	366	358	1			102
04	4350	X	3556	-0-	-794	-0-	3136	3	420	9	N	382	366	1			118
05	4340	X	3605	-0-	-735	-0-	3111	3	494	9	N	449	490	1			77
06	4020	X	3403	-0-	-617	-0-	2967	3	436	9	N	396	183	1			290
07	4123	X	3166	-0-	-957	-0-	3041	3	125	9	N	114	313	1			91
08	3844	X	2905	-0-	-939	-0-	314	1	2142	3	N	408	410	1			89
							449	9									
09	3570	X	1791	-0-	-1779	-0-	19	1	1772	3	N	-0-					89
10	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3434	3	462	9	N	420	423	1			86
*11	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3197	3	498	9	N	453	368	1			171
*12	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3031	3	316	9	N	287	375	1			83

TOTAL GAS PROD: 41,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,987

RANCHO SALADO WELL #: 1 RRCID -> 259786 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 12601 PERF.13030 - 17789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10633	X	10007	-0-	-626	-0-	9627	3	380	9	N	345	365	1			90
02	9464	X	8663	-0-	-801	-0-	8445	3	218	9	N	198	186	1			102
03	10478	X	9416	-0-	-1062	-0-	202	1	8830	3	N	349	349	1			102
							384	9									
04	9930	X	8963	-0-	-967	-0-	30	1	8561	3	N	338	342	1			98
							372	9									
05	10013	X	8912	-0-	-1101	-0-	8726	3	186	9	N	169	168	1			99
06	9690	X	8658	-0-	-1032	-0-	8350	3	308	9	N	280	296	1			83
07	9579	X	8834	-0-	-745	-0-	128	1	8519	3	N	170	166	1			87
							187	9									
08	9424	X	7290	-0-	-2134	-0-	1	1	7091	3	N	180	177	1			90
							198	9									
09	8970	X	2775	-0-	-6195	-0-	167	1	2409	3	N	181	181	1			90
							199	9									
10	8959	X	3435	-0-	-5524	-0-	117	1	3318	3	N	-0-					90
*11	8670	X	3545	-0-	-5125	-0-	117	1	3428	3	N	-0-					90
12	8835	X	3907	-0-	-4928	-0-	567	1	3020	3	N	291	183	1			198
							320	9									

TOTAL GAS PROD: 84,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,501

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
GROSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259788 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 12723 PERF.13192 - 17114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					122
02	2492	X	-0-	-0-	-2492	-0-					N	-0-					122
03	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					122
04	30891	X	30891	-0-	-0-	-0-	298	1	23025	3	N	6880	6680	1			322
							7568	9									
05	35610	X	35610	-0-	-0-	-0-	488	1	26788	3	N	7576	7799	1			99
							8334	9									
06	21850	X	21850	-0-	-0-	-0-	266	1	16323	3	N	4783	4778	1			104
							5261	9									
07	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	594	1	6683	3	N	1655	1574	1			185
							1821	9									
08	14708	X	14708	-0-	-0-	-0-	776	1	10819	3	N	2830	2888	1			127
							3113	9									
09	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	568	1	5895	3	N	1598	1634	1			91
							1758	9									
10	16378	X	16378	-0-	-0-	-0-	92	1	12666	3	N	3291	3274	1			108
							3620	9									
*11	2670	X	1563	-0-	-1107	-0-	1563	3			N	-0-					108
*12	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	14	1	2755	3	N	1170	1115	1			163
							1287	9									

TOTAL GAS PROD: 142,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,783

YANTA CATTLE CO. A-288 WELL #: 2 RRCID -> 259789 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13694 - 16992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	2059	1	2567	3	N	414	525	1			344
							455	9									
02	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	2577	1	951	3	N	540	549	1			335
							594	9									
03	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	2035	1	1220	3	N	425	536	1			224
							468	9									
04	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	2144	1	964	3	N	527	548	1			203
							580	9									
05	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	2134	1	1233	3	N	450	365	1			288
							495	9									
06	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	2439	1	611	3	N	572	548	1			312
							629	9									
07	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	2303	1	1429	3	N	423	540	1			195
							465	9									
08	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	1376	1	1125	3	N	372	367	1			200
							409	9									
09	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	776	1	1384	3	N	525	543	1			182
							578	9									
10	124	X	42	-0-	-82	-0-	42	3			N	-0-					182
*11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					182
*12	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	1561	1	2681	3	N	299	187	1			294
							329	9									

TOTAL GAS PROD: 38,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,547

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SPEAR REYNOLDS UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 260033 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 12739 PERF.13865 - 18018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	815	-0-	-1541	-0-	12	1	803	9	N	730	730	0			194
02	2128	X	1415	-0-	-713	-0-	50	1	705	3	N	600	600	0			194
							660	9									
03	2356	X	2177	-0-	-179	-0-	64	1	1308	3	N	732	198	0	552	1	176
							805	9									
04	2100	X	389	-0-	-1711	-0-	250	1	139	9	N	126	179	1			123
05	1581	X	171	-0-	-1410	-0-	171	1			N	-0-					123
06	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	350	1	3620	3	N	1052	1052	0			123
							1157	9									
07	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	317	1	1625	3	N	654	654	0			123
							719	9									
08	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	319	1	918	3	N	466	466	0			123
							513	9									
09	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	292	1	2021	3	N	670	670	0			123
							737	9									
10	2356	X	2199	-0-	-157	-0-	169	1	1361	3	N	608	608	0			123
							669	9									
*11	2280	X	1463	-0-	-817	-0-	217	1	613	3	N	575	575	0			123
							633	9									
12	2356	X	893	-0-	-1463	-0-	125	1	426	3	N	311	106	0	186	1	142
							342	9									

TOTAL GAS PROD: 22,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,524

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 260245 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12530 - 16880

01	2790	X	1908	-0-	-882	-0-	5	1	1324	3	N	526	369	1			310
							579	9									
02	2464	X	2277	-0-	-187	-0-	1804	3	473	9	N	430	546	1			194
03	2728	X	2358	-0-	-370	-0-	196	1	1694	3	N	425	351	1			268
							468	9									
04	2640	X	2486	-0-	-154	-0-	254	1	1625	3	N	552	707	1			113
							607	9									
05	2511	X	2149	-0-	-362	-0-	230	1	1712	3	N	188	183	1			118
							207	9									
06	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	198	1	2157	3	N	531	542	1			107
							584	9									
07	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	181	1	2187	3	N	333	359	1			81
							366	9									
08	2139	N	2062	-0-	-77	-0-	33	1	1609	3	N	382	366	1			97
							420	9									
09	2790	N	2288	-0-	-502	-0-	2003	3	285	9	N	259	181	1			175
10	2728	N	2594	-0-	-134	-0-	1	1	2007	3	N	533	545	1			163
							586	9									
*11	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	1	1	1884	3	N	365	366	1			162
							402	9									
*12	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2015	3	165	9	N	150	184	1			128

TOTAL GAS PROD: 28,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,674

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260301 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13119 - 17300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	373	1	2227	3	N	1214	1089	1			215
						1335	9									
02	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	385	1	1818	3	N	669	733	1			151
						736	9									
03	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	355	1	3054	3	N	1026	917	1			260
						1129	9									
04	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	283	1	2912	3	N	910	1080	1			90
						1001	9									
05	2666 X	2587	-0-	-79	-0-	279	1	1790	3	N	471	364	1			197
						518	9									
06	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	244	1	2429	3	N	364	366	1			195
						400	9									
07	6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	191	1	4623	3	N	1225	1272	1			148
						1348	9									
08	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	209	1	2468	3	N	545	545	1			148
						600	9									
09	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	237	1	3185	3	N	928	907	1			169
						1021	9									
10	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	287	1	2709	3	N	847	889	1			127
						932	9									
*11	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	348	1	2400	3	N	705	728	1			104
						776	9									
12	2666 X	324	-0-	-2342	-0-	324	1			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 42,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,904

MIXON UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 260304 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12907 PERF.12914 - 17800

01	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	160	1	1823	3	N	818	818	0			116
						900	9									
02	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	138	1	1700	3	N	727	727	0			116
						800	9									
03	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	84	1	2788	3	N	797	797	0			116
						877	9									
04	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	150	1	2720	3	N	736	736	0			116
						810	9									
05	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	105	1	2734	3	N	862	712	0	131	1	135
						948	9									
06	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	116	1	2466	3	N	647	647	0			135
						712	9									
07	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	106	1	3023	3	N	776	776	0			135
						854	9									
08	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	72	1	2275	3	N	557	557	0			135
						613	9									
09	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	6	1	3270	3	N	768	768	0			135
						845	9									
10	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	52	1	3013	3	N	751	751	0			135
						826	9									
*11	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	74	1	2723	3	N	681	681	0			135
						749	9									
*12	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	95	1	2714	3	N	691	691	0			135
						760	9									

TOTAL GAS PROD: 42,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,811

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SCHULTE WELL #: 1 RRCID -> 260390 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 12761 PERF.12970 - 16350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	194	1	2690	3	N	799	704	1			239
						879	9									
02	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	5	1	3105	3	N	462	522	1			179
						508	9									
03	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	2400	3	733	9	N	666	702	1			143
04	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2373	3	616	9	N	560	550	1			153
05	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2185	3	601	9	N	546	539	1			160
06	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	216	1	1932	3	N	513	542	1			131
						564	9									
07	2759 X	2642	-0-	-117	-0-	2064	3	578	9	N	525	539	1			117
08	2759 X	2044	-0-	-715	-0-	1626	3	418	9	N	380	365	1			132
09	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	9	1	3078	3	N	564	551	1			145
						620	9									
10	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	4	1	2813	3	N	690	709	1			126
						759	9									
*11	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	2927	3	459	9	N	417	367	1			176
*12	3100 N	3267	-0-	167	167	2831	3	436	9	N	396	367	1			205

TOTAL GAS PROD: 37,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,518

YANTA CATTLE CO. A-288 WELL #: 1 RRCID -> 260701 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13475 - 17207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	1230	1	3471	3	N	742	909	1			126
						816	9									
02	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	1638	1	3027	3	N	703	548	1			281
						773	9									
03	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	3268	1	3323	3	N	504	554	1			231
						554	9									
04	7190 X	7190	-0-	-0-	-0-	3241	1	3351	3	N	544	548	1			227
						598	9									
05	7611 X	7611	-0-	-0-	-0-	3529	1	3413	3	N	608	547	1			288
						669	9									
06	7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	3063	1	3228	3	N	744	907	1			125
						818	9									
07	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	1748	1	3306	3	N	566	536	1			155
						623	9									
08	5487 X	3828	-0-	-1659	-0-	918	1	2533	3	N	343	367	1			131
						377	9									
09	5310 X	2927	-0-	-2383	-0-	438	1	1601	3	N	807	683	1			255
						888	9									
10	5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					255
*11	5310 X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-					255
12	5487 X	4966	-0-	-521	-0-	581	1	3856	3	N	481	379	1			357
						529	9									

TOTAL GAS PROD: 57,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,042

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
YANTA CENTRAL WELL #: 2 RRCID -> 261900 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12867 PERF.13312 - 17606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170 X	1329	-0-	-841	-0-	368	1	961	9	N	874	894	1			219
02	1960 X	916	-0-	-1044	-0-	314	1	602	9	N	547	549	1			217
03	2170 X	1939	-0-	-231	-0-	385	1	693	3	N	783	889	1			111
						861	9									
04	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	413	1	1089	3	N	529	533	1			107
						582	9									
05	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	263	1	1252	3	N	838	722	1			223
						922	9									
06	1890 X	1858	-0-	-32	-0-	268	1	964	3	N	569	541	1			251
						626	9									
07	2139 N	1895	-0-	-244	-0-	301	1	987	3	N	552	548	1			255
						607	9									
08	2170 N	2061	-0-	-109	-0-	121	1	1161	3	N	708	728	1			235
						779	9									
09	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	119	1	1599	3	N	649	728	1			156
						714	9									
10	1891 N	1455	-0-	-436	-0-	30	1	638	3	N	715	738	1			133
						787	9									
*11	1980 N	1935	-0-	-45	-0-	111	1	1105	3	N	654	551	1			236
						719	9									
*12	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1290	3	693	9	N	630	666	1			200

TOTAL GAS PROD: 22,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,048

YANTA CENTRAL WELL #: 1 RRCID -> 262174 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13447 - 17741

01	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	73	1	2164	3	N	907	757	0	159	1	117
						998	9									
02	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	8	1	1906	3	N	620	620	0			117
						682	9									
03	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	5	1	2000	3	N	1153	875	0	184	1	211
						1268	9									
04	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3	1	2331	3	N	932	932	0			211
						1025	9									
05	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	2122	3	1000	9	N	909	909	0			211
06	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2011	3	924	9	N	840	840	0			211
07	2790 X	2787	-0-	-3	-0-	34	1	1866	3	N	806	806	0			211
						887	9									
08	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	117	1	2091	3	N	749	749	0			211
						824	9									
09	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	12	1	2994	3	N	975	975	0			211
						1073	9									
10	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	64	1	2049	3	N	772	772	0			211
						849	9									
*11	2700 X	2630	-0-	-70	-0-	79	1	1686	3	N	786	786	0			211
						865	9									
12	2790 X	2062	-0-	-728	-0-	1277	3	785	9	N	714	714	0			211

TOTAL GAS PROD: 36,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,163

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ARNOLD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263531 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 12814 PERF.13062 - 17950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10013 X	9086	-0-	-927	-0-	346	1	8349	3	N	355	355	0			128
						391	9									
02	9044 X	8278	-0-	-766	-0-	94	1	7830	3	N	322	322	0			128
						354	9									
03	9734 X	8866	-0-	-868	-0-	44	1	8466	3	N	324	324	0			128
						356	9									
04	9270 X	8573	-0-	-697	-0-	55	1	8170	3	N	316	316	0			128
						348	9									
05	9176 X	9004	-0-	-172	-0-	17	1	8739	3	N	225	225	0			128
						248	9									
06	8901 X	8901	-0-	-0-	-0-	8480	3	421	9	N	383	309	0	79	1	123
07	9176 X	8635	-0-	-541	-0-	34	1	8293	3	N	280	280	0			123
						308	9									
08	8990 X	8116	-0-	-874	-0-	1	1	7855	3	N	236	236	0			123
						260	9									
09	8910 X	8732	-0-	-178	-0-	3	1	8472	3	N	234	234	0			123
						257	9									
10	9207 X	8769	-0-	-438	-0-	3	1	8460	3	N	278	278	0			123
						306	9									
*11	8910 X	8009	-0-	-901	-0-	7709	3	300	9	N	273	273	0			123
12	8649 X	8050	-0-	-599	-0-	7724	3	326	9	N	296	296	0			123

TOTAL GAS PROD: 103,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,522

F. MALEK UNIT R WELL #: 1 RRCID -> 263541 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12593 - 16933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099 X	5142	-0-	-1957	-0-	58	1	4680	3	N	367	371	1			224
						404	9									
02	6244 X	5306	-0-	-938	-0-	61	1	4336	3	N	826	741	1			309
						909	9									
03	6913 X	5365	-0-	-1548	-0-	5	1	4588	3	N	702	738	1			273
						772	9									
04	6240 X	5435	-0-	-805	-0-	2	1	4681	3	N	684	730	1			227
						752	9									
05	6262 X	5340	-0-	-922	-0-	68	1	4511	3	N	692	547	1			372
						761	9									
06	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	153	1	4856	3	N	785	728	1			429
						864	9									
07	5890 X	5837	-0-	-53	-0-	43	1	5084	3	N	645	890	1			184
						710	9									
08	5611 X	3843	-0-	-1768	-0-	3	1	3292	3	N	498	362	1			320
						548	9									
09	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	2	1	5246	3	N	704	729	1			295
						774	9									
10	6076 X	5297	-0-	-779	-0-	40	1	4509	3	N	680	731	1			244
						748	9									
*11	5880 X	4738	-0-	-1142	-0-	1	1	4367	3	N	336	368	1			212
						370	9									
12	5828 X	3766	-0-	-2062	-0-	7	1	2752	3	N	915	912	1			215
						1007	9									

TOTAL GAS PROD: 61,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,834

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
OWENS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263546 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13389 - 18365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	420	1	3579	3	N	1033	1033	0			192
							1136	9									
02	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	402	1	3314	3	N	897	897	0			192
							987	9									
03	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	416	1	3600	3	N	986	986	0			192
							1085	9									
04	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	398	1	3363	3	N	933	933	0			192
							1026	9									
05	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	394	1	3650	3	N	1003	1003	0			192
							1103	9									
06	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	348	1	3516	3	N	917	917	0			192
							1009	9									
07	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	192	1	3720	3	N	906	906	0			192
							997	9									
08	4588	X	3627	-0-	-961	-0-	181	1	2699	3	N	679	679	0			192
							747	9									
09	4440	X	3542	-0-	-898	-0-	117	1	2933	3	N	447	447	0			192
							492	9									
10	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	194	1	3959	3	N	1444	938	0	371	1	327
							1588	9									
*11	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	225	1	3497	3	N	984	984	0			327
							1082	9									
12	4588	X	1102	-0-	-3486	-0-	28	1	968	3	N	96	96	0			327
							106	9									

TOTAL GAS PROD: 53,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,325

F. MALEK UNIT M WELL #: 1 RRCID -> 263578 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12546 - 17746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10292	X	5605	-0-	-4687	-0-	67	1	4525	3	N	921	903	1			215
							1013	9									
02	9296	X	5150	-0-	-4146	-0-	162	1	3928	3	N	964	739	1			440
							1060	9									
03	10292	X	5156	-0-	-5136	-0-	184	1	4202	3	N	700	913	1			227
							770	9									
04	6570	X	4274	-0-	-2296	-0-	199	1	3273	3	N	729	550	1			406
							802	9									
05	6324	X	4356	-0-	-1968	-0-	203	1	3210	3	N	857	695	1			568
							943	9									
06	5520	X	3680	-0-	-1840	-0-	132	1	3071	3	N	434	719	1			283
							477	9									
07	5704	X	4337	-0-	-1367	-0-	200	1	3050	3	N	988	907	1			364
							1087	9									
08	5146	X	3787	-0-	-1359	-0-	323	1	2804	3	N	600	731	1			233
							660	9									
09	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	400	1	3895	3	N	946	917	1			262
							1041	9									
10	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	386	1	3962	3	N	635	550	1			347
							699	9									
*11	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	212	1	3652	3	N	481	551	1			277
							529	9									
12	4340	X	1275	-0-	-3065	-0-	162	1	642	3	N	428	546	1			159
							471	9									

TOTAL GAS PROD: 52,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,683

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263685 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12107 - 16365

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6805 X	6805	-0-	-0-	-0-	5512	3	1293	9	N	1175	1089	1			147
02	6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	5368	3	1174	9	N	1067	916	1			298
03	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	5096	3	772	9	N	702	910	1			90
04	6600 X	6030	-0-	-570	-0-	5021	3	1009	9	N	917	889	1			118
05	7254 X	5742	-0-	-1512	-0-	4985	3	757	9	N	688	729	1			77
06	7020 X	5599	-0-	-1421	-0-	4729	3	870	9	N	791	727	1			141
07	7254 X	6264	-0-	-990	-0-	5520	3	744	9	N	676	735	1			82
08	6231 X	4033	-0-	-2198	-0-	3199	3	834	9	N	758	737	1			103
09	6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	5475	3	814	9	N	740	545	1			298
10	6262 X	5108	-0-	-1154	-0-	4548	3	560	9	N	509	734	1			73
*11	6060 X	5247	-0-	-813	-0-	4177	3	1070	9	N	973	736	1			310
12	6262 X	4593	-0-	-1669	-0-	3999	3	594	9	N	540	744	1			106

TOTAL GAS PROD: 68,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,536

A. VAUGHN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263785 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13394 - 17984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812 X	7421	-0-	-391	-0-	275	1	6130	3	N	924	474	0	546	1	115
						1016	9									
02	7056 X	6217	-0-	-839	-0-	179	1	5150	3	N	807	807	0			115
						888	9									
03	7347 X	6898	-0-	-449	-0-	183	1	5708	3	N	915	915	0			115
						1007	9									
04	7170 X	6909	-0-	-261	-0-	171	1	5679	3	N	963	856	0	159	1	63
						1059	9									
05	7409 X	6591	-0-	-818	-0-	160	1	5511	3	N	836	836	0			63
						920	9									
06	7170 X	5726	-0-	-1444	-0-	127	1	4817	3	N	711	711	0			63
						782	9									
07	7130 X	5296	-0-	-1834	-0-	111	1	4314	3	N	792	792	0			63
						871	9									
08	7130 X	4090	-0-	-3040	-0-	163	1	3224	3	N	639	639	0			63
						703	9									
09	6900 X	5928	-0-	-972	-0-	329	1	4707	3	N	811	811	0			63
						892	9									
10	6603 X	5366	-0-	-1237	-0-	349	1	4232	3	N	714	714	0			63
						785	9									
*11	5730 X	5566	-0-	-164	-0-	331	1	4424	3	N	737	737	0			63
						811	9									
12	5301 X	5270	-0-	-31	-0-	368	1	4073	3	N	754	754	0			63
						829	9									

TOTAL GAS PROD: 71,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,603

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
F. MALEK UNIT L WELL #: 1 RRCID -> 264260 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13237 - 17840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11780	X	11134	-0-	-646	-0-	18	1	10058	3	N	962	905	1			196
							1058	9									
02	10640	X	10158	-0-	-482	-0-	16	1	9234	3	N	825	554	1			467
							908	9									
03	11780	X	11758	-0-	-22	-0-	37	1	10857	3	N	785	733	1			519
							864	9									
04	11400	X	10050	-0-	-1350	-0-	9446	3	604	9	N	549	915	1			153
05	11787	X	11787	-0-	-0-	-0-	11003	3	784	9	N	713	727	1			139
06	11370	X	11018	-0-	-352	-0-	10159	3	859	9	N	781	728	1			192
07	11749	X	11280	-0-	-469	-0-	18	1	10565	3	N	634	718	1			108
							697	9									
08	11780	X	10630	-0-	-1150	-0-	9838	3	792	9	N	720	718	1			110
09	11400	X	10286	-0-	-1114	-0-	12	1	9593	3	N	619	542	1			187
							681	9									
10	12027	X	12027	-0-	-0-	-0-	69	1	11302	3	N	596	553	1			230
							656	9									
11	11162	X	11162	-0-	-0-	-0-	88	1	10411	3	N	603	554	1			279
							663	9									
12	11284	X	9855	-0-	-1429	-0-	18	1	9383	3	N	413	551	1			141
							454	9									

TOTAL GAS PROD: 131,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,200

MOY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264723 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13250 - 18375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34720	X	21439	-0-	-13281	-0-	86	1	16433	3	N	4473	3498	0	909	1	252
							4920	9									
02	28644	X	17829	-0-	-10815	-0-	135	1	13901	3	N	3448	3448	0			252
							3793	9									
03	27993	X	15909	-0-	-12084	-0-	253	1	12256	3	N	3091	3091	0			252
							3400	9									
04	23610	X	12423	-0-	-11187	-0-	9719	3	2704	9	N	2458	2458	0			252
05	21452	X	9558	-0-	-11894	-0-	7462	3	2096	9	N	1905	1905	0			252
06	20760	X	6855	-0-	-13905	-0-	5311	3	1544	9	N	1404	1404	0			252
07	19747	X	8895	-0-	-10852	-0-	7039	3	1856	9	N	1687	1687	0			252
08	15903	X	4929	-0-	-10974	-0-	1	1	3926	3	N	911	911	0			252
							1002	9									
09	12420	X	1321	-0-	-11099	-0-	132	1	1029	3	N	145	145	0			252
							160	9									
10	9548	X	6135	-0-	-3413	-0-	143	1	4680	3	N	1193	1006	0	182	1	257
							1312	9									
*11	8610	X	6320	-0-	-2290	-0-	18	1	5094	3	N	1098	1098	0			257
							1208	9									
12	8897	X	4551	-0-	-4346	-0-	3	1	3701	3	N	770	770	0			257
							847	9									

TOTAL GAS PROD: 116,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,583

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WILLEKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265472 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13792 - 18078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	8187	-0-	-431	-0-	4	1	6900	3	N	1166	919	1			587
							1283	9									
02	8372	X	6857	-0-	-1515	-0-	12	1	5935	3	N	827	1091	1			323
							910	9									
03	9269	X	8068	-0-	-1201	-0-	4	1	6847	3	N	1106	1100	1			329
							1217	9									
04	8970	X	7438	-0-	-1532	-0-	1	1	6204	3	N	1121	910	1			540
							1233	9									
05	8184	X	7094	-0-	-1090	-0-	6160	3	934	9	N	849	1088	1			301
*06	7920	X	6969	-0-	-951	-0-	208	1	5759	3	N	911	916	1			296
							1002	9									
*07	8060	X	7107	-0-	-953	-0-	151	1	5874	3	N	984	910	1			370
							1082	9									
*08	8060	X	5898	-0-	-2162	-0-	103	1	4824	3	N	883	917	1			336
							971	9									
*09	7440	X	7433	-0-	-7	-0-	344	1	6047	3	N	947	917	1			366
							1042	9									
*10	7192	X	6710	-0-	-482	-0-	385	1	5328	3	N	906	921	1			351
							997	9									
*11	6960	X	6170	-0-	-790	-0-	414	1	4979	3	N	706	739	1			318
							777	9									
12	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					318

TOTAL GAS PROD: 77,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,406

COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266263 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12276 - 18157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	398	1	4441	3	N	1098	1098	0			178
							1208	9									
02	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	313	1	3915	3	N	907	907	0			178
							998	9									
03	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	331	1	4053	3	N	949	949	0			178
							1044	9									
04	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	180	1	4489	3	N	902	902	0			178
							992	9									
05	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	145	1	4516	3	N	900	900	0			178
							990	9									
06	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	140	1	3884	3	N	861	861	0			178
							947	9									
07	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	193	1	4337	3	N	832	832	0			178
							915	9									
08	4371	X	4229	-0-	-142	-0-	42	1	3321	3	N	787	787	0			178
							866	9									
09	4230	X	4227	-0-	-3	-0-	3354	3	873	9	N	794	794	0			178
10	4371	X	4168	-0-	-203	-0-	6	1	3293	3	N	790	790	0			178
							869	9									
*11	4230	X	3824	-0-	-406	-0-	2	1	3009	3	N	739	739	0			178
							813	9									
12	4371	X	3711	-0-	-660	-0-	2919	3	792	9	N	720	720	0			178

TOTAL GAS PROD: 58,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,279

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
F. MALEK UNIT U WELL #: 1 RRCID -> 266265 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12296 PERF.13453 - 18783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	283	1	6336	3	N	1320	1113	1			373
							1452	9									
02	7504	X	6754	-0-	-750	-0-	255	1	5507	3	N	902	740	1			535
							992	9									
03	9300	X	7127	-0-	-2173	-0-	165	1	5892	3	N	973	1286	1			222
							1070	9									
04	9000	X	6825	-0-	-2175	-0-	65	1	5883	3	N	797	738	1			281
							877	9									
05	9300	X	6929	-0-	-2371	-0-	73	1	5837	3	N	926	922	1			285
							1019	9									
06	7800	X	6404	-0-	-1396	-0-	36	1	5458	3	N	827	912	1			200
							910	9									
07	7471	X	6676	-0-	-795	-0-	8	1	5848	3	N	745	732	1			213
							820	9									
08	7130	X	6699	-0-	-431	-0-	25	1	5507	3	N	1061	731	1			543
							1167	9									
09	6900	X	6437	-0-	-463	-0-	130	1	5397	3	N	827	1108	1			262
							910	9									
10	7130	X	6784	-0-	-346	-0-	208	1	5608	3	N	880	922	1			220
							968	9									
*11	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	257	1	5313	3	N	914	932	1			202
							1005	9									
12	6696	X	5926	-0-	-770	-0-	179	1	4855	3	N	811	564	1			449
							892	9									

TOTAL GAS PROD: 81,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,983

WOLFF UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266266 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13198 - 16709

01	5177	X	3253	-0-	-1924	-0-	7	1	3246	3	N	-0-					85
02	4116	X	2787	-0-	-1329	-0-	53	1	2552	3	N	165	82	1			168
							182	9									
03	4340	X	2585	-0-	-1755	-0-	13	1	2572	3	N	-0-					168
04	3630	X	2364	-0-	-1266	-0-	37	1	2327	3	N	-0-					168
05	3720	X	2535	-0-	-1185	-0-	357	1	1979	3	N	181	174	1			175
							199	9									
06	3150	X	2262	-0-	-888	-0-	625	1	1637	3	N	-0-					175
07	3100	X	2041	-0-	-1059	-0-	588	1	1453	3	N	-0-					175
08	2573	X	1340	-0-	-1233	-0-	482	1	679	3	N	163	177	1			161
							179	9									
09	2460	X	489	-0-	-1971	-0-	489	3			N	-0-					161
10	2542	X	1842	-0-	-700	-0-	1842	3			N	-0-					161
*11	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	20	1	3342	3	N	-0-					161
12	2046	X	1613	-0-	-433	-0-	7	1	1606	3	N	-0-					161

TOTAL GAS PROD: 26,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 509

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BURGESS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266270 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 11748 PERF.12214 - 16878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3044	-0-	-893	-0-	5	1	2295	3	N	676	704	1			88
							744	9									
02	3556	X	3035	-0-	-521	-0-	2441	3	594	9	N	540	520	1			108
03	3937	X	3644	-0-	-293	-0-	2905	3	739	9	N	672	696	1			84
04	3810	X	3067	-0-	-743	-0-	2488	3	579	9	N	526	530	1			80
05	3348	X	3131	-0-	-217	-0-	2733	3	398	9	N	362	347	1			95
06	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	9916	3	589	9	N	535	537	1			93
07	3658	X	3194	-0-	-464	-0-	2559	3	635	9	N	577	515	1			155
08	3658	X	1528	-0-	-2130	-0-	1167	3	361	9	N	328	366	1			117
09	3810	X	3336	-0-	-474	-0-	2955	3	381	9	N	346	341	1			122
10	3937	X	2987	-0-	-950	-0-	2378	3	609	9	N	554	552	1			124
*11	3810	X	2950	-0-	-860	-0-	2389	3	561	9	N	510	546	1			88
12	3193	X	1351	-0-	-1842	-0-	892	3	459	9	N	417	371	1			134

TOTAL GAS PROD: 41,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,043

POGUE UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 266273 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12664 - 17176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUHMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266279 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.13134 - 17695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	8071	3	1023	9	N	930	911	1			152
02	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	7296	3	930	9	N	845	554	1			443
03	9083	X	8363	-0-	-720	-0-	11	1	7671	3	N	619	902	1			160
							681	9									
04	8790	X	8248	-0-	-542	-0-	15	1	7269	3	N	876	918	1			118
							964	9									
05	9083	X	8607	-0-	-476	-0-	108	1	7789	3	N	645	549	1			214
							710	9									
06	8790	X	8059	-0-	-731	-0-	67	1	7297	3	N	632	680	1			166
							695	9									
07	9083	X	8215	-0-	-868	-0-	212	1	7234	3	N	699	730	1			135
							769	9									
08	8618	X	7981	-0-	-637	-0-	135	1	7008	3	N	762	735	1			162
							838	9									
09	8340	X	7305	-0-	-1035	-0-	32	1	6858	3	N	377	366	1			173
							415	9									
10	8618	X	7865	-0-	-753	-0-	66	1	6783	3	N	924	929	1			168
							1016	9									
*11	8070	X	7321	-0-	-749	-0-	135	1	6591	3	N	541	560	1			149
							595	9									
12	8215	X	7511	-0-	-704	-0-	92	1	6525	3	N	813	742	1			220
							894	9									

TOTAL GAS PROD: 96,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,663

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266280 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12663 PERF.13203 - 17780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13919	X	13650	-0-	-269	-0-	145 402	1 9	13103	3	N	365	365	0			335
02	12236	X	10671	-0-	-1565	-0-	103 242	1 9	10326	3	N	220	220	0			335
03	12741	X	9861	-0-	-2880	-0-	136 242	1 9	9483	3	N	220	220	0			335
04	16057	X	16057	-0-	-0-	-0-	146 317	1 9	15594	3	N	288	271	0	17	1	335
05	13640	X	12395	-0-	-1245	-0-	10 251	1 9	12134	3	N	228	228	0			335
06	13200	X	11491	-0-	-1709	-0-	7 317	1 9	11167	3	N	288	244	0	44	1	335
07	16585	X	11354	-0-	-5231	-0-	37 261	1 9	11056	3	N	237	237	0			335
08	16585	X	9911	-0-	-6674	-0-	49 217	1 9	9645	3	N	197	197	0			335
09	16050	X	9560	-0-	-6490	-0-	5 19	1 9	9536	3	N	17	17	0			335
10	12400	X	11296	-0-	-1104	-0-	47 386	1 9	10863	3	N	351	105	0	183	1	398
*11	11490	X	8519	-0-	-2971	-0-	42 221	1 9	8256	3	N	201	201	0			398
12	11346	X	8261	-0-	-3085	-0-	94 237	1 9	7930	3	N	215	215	0			398

TOTAL GAS PROD: 133,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,827

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266282 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13050 - 17442

01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					135
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					135
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	1			N	-0-					135
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	181	1	231	9	N	210					345
*12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	1			N	-0-					345

TOTAL GAS PROD: 760 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266284 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13200 - 17996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	6224	-0-	-1092	-0-	114	1	6110	3	N	-0-					175
02	6608	X	5094	-0-	-1514	-0-	221	1	4873	3	N	-0-					175
03	7316	X	4972	-0-	-2344	-0-	257	1	4526	3	N	172	183	1			164
							189	9									
04	6360	X	4793	-0-	-1567	-0-	234	1	4559	3	N	-0-					164
05	6231	X	3726	-0-	-2505	-0-	200	1	3526	3	N	-0-					164
06	6030	X	3649	-0-	-2381	-0-	179	1	3354	3	N	105	114	1			155
							116	9									
07	5642	X	5408	-0-	-234	-0-	154	1	5254	3	N	-0-					155
08	4960	X	4586	-0-	-374	-0-	386	1	4200	3	N	-0-					155
09	4800	X	4465	-0-	-335	-0-	201	1	4264	3	N	-0-					155
10	5394	X	3782	-0-	-1612	-0-	283	1	3305	3	N	176	163	1			168
							194	9									
*11	5220	X	3362	-0-	-1858	-0-	266	1	3096	3	N	-0-					168
12	5394	X	1768	-0-	-3626	-0-	277	1	1491	3	N	-0-					168

TOTAL GAS PROD: 51,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 453

COLVIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266285 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12555 - 17221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2679	-0-	-731	-0-	8	1	2370	3	Y	274	277	0			5
							301	9									
02	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	14	1	2001	3	Y	226	226	0			5
							249	9									
03	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	14	1	2064	3	Y	230	221	0	10	1	4
							253	9									
04	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	12	1	1601	3	Y	174	174	0			4
							191	9									
05	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	23	1	3979	3	Y	3930	3857	0			77
							4323	9									
06	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	27	1	4664	3	Y	5311	5270	0			118
							5842	9									
07	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	29	1	3935	3	Y	4337	4337	0			118
							4771	9									
08	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	28	1	4236	3	Y	4528	4528	0			118
							4981	9									
09	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	26	1	2849	3	Y	3148	3148	0			118
							3463	9									
10	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	25	1	3834	3	Y	4384	4137	0	266	1	99
							4822	9									
*11	5520	X	2628	-0-	-2892	-0-	1	1	270	3	Y	2143	2051	0	92	1	99
							2357	9									
12	5704	X	3835	-0-	-1869	-0-	538	3	3297	9	Y	2997	2996	0			100

TOTAL GAS PROD: 67,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,682

BEARDSLEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266286 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12342 - 18384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9052	X	6821	-0-	-2231	-0-	5994	3	827	9	N	752	752	0			113
02	8176	X	7113	-0-	-1063	-0-	5793	3	1320	9	N	1200	850	0	366	1	97
03	8711	X	7669	-0-	-1042	-0-	6642	3	1027	9	N	934	934	0			97
04	8070	X	7571	-0-	-499	-0-	6604	3	967	9	N	879	879	0			97
05	7874	X	7637	-0-	-237	-0-	6658	3	979	9	N	890	890	0			97
06	7620	X	7049	-0-	-571	-0-	6136	3	913	9	N	830	830	0			97
07	7874	X	7114	-0-	-760	-0-	6195	3	919	9	N	835	835	0			97
08	7812	X	5400	-0-	-2412	-0-	4695	3	705	9	N	641	641	0			97
09	7560	X	6210	-0-	-1350	-0-	5715	3	495	9	N	450	450	0			97
10	7626	X	6656	-0-	-970	-0-	5801	3	855	9	N	777	777	0			97
*11	7050	X	6250	-0-	-800	-0-	5408	3	842	9	N	765	765	0			97
12	7099	X	4573	-0-	-2526	-0-	3863	3	710	9	N	645	645	0			97

TOTAL GAS PROD: 80,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,598

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
F. MALEK UNIT L WELL #: 2 RRCID -> 266297 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13128 - 17549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	10714	-0-	-136	-0-	332	1	9934	3	N	407	369	1			193
							448	9									
02	9800	X	9179	-0-	-621	-0-	305	1	8496	3	N	344	369	1			168
							378	9									
03	11201	X	11201	-0-	-0-	-0-	392	1	10446	3	N	330	366	1			132
							363	9									
04	10500	X	8770	-0-	-1730	-0-	317	1	8064	3	N	354	367	1			119
							389	9									
05	10726	X	9172	-0-	-1554	-0-	298	1	8485	3	N	354	352	1			121
							389	9									
06	10500	X	6934	-0-	-3566	-0-	310	1	6418	3	N	187	180	1			128
							206	9									
07	11546	X	11546	-0-	-0-	-0-	286	1	10643	3	N	561	363	1			326
							617	9									
08	10850	X	7527	-0-	-3323	-0-	252	1	7070	3	N	186	345	1			167
							205	9									
09	8880	X	8219	-0-	-661	-0-	253	1	7689	3	N	252	183	1			236
							277	9									
10	10850	X	9138	-0-	-1712	-0-	275	1	8343	3	N	473	560	1			149
							520	9									
11	10500	X	7793	-0-	-2707	-0-	239	1	7366	3	N	171	183	1			137
							188	9									
12	10850	X	7691	-0-	-3159	-0-	276	1	7186	3	N	208	184	1			161
							229	9									

TOTAL GAS PROD: 107,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,827

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT E WELL #: 1 RRCID -> 266451 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12873 - 16895

01	6944	X	342	-0-	-6602	-0-	342	1			N	-0-					130
02	6272	X	338	-0-	-5934	-0-	338	1			N	-0-					130
03	6138	X	714	-0-	-5424	-0-	714	1			N	-0-					130
04	4200	X	338	-0-	-3862	-0-	338	1			N	-0-					130
05	465	X	70	-0-	-395	-0-	70	1			N	-0-					130
06	690	X	96	-0-	-594	-0-	96	1			N	-0-					130
07	713	X	18	-0-	-695	-0-	18	1			N	-0-					130
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					130
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					130
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					130
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					130
12	31	X	10	-0-	-21	-0-	10	1			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 1,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ARNOLD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266453 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 12841 PERF.12914 - 17896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10323	X	9384	-0-	-939	-0-	341	1	8793	3	N	227	134	0	176	1	207
							250	9									
02	9324	X	8244	-0-	-1080	-0-	321	1	7707	3	N	196	196	0			207
							216	9									
03	10323	X	8736	-0-	-1587	-0-	386	1	8131	3	N	199	199	0			207
							219	9									
04	9780	X	7123	-0-	-2657	-0-	197	1	6694	3	N	211	211	0			207
							232	9									
05	9796	X	7867	-0-	-1929	-0-	4	1	7547	3	N	287	287	0			207
							316	9									
06	9090	X	7759	-0-	-1331	-0-	7498	3	261	9	N	237	237	0			207
07	9114	X	7904	-0-	-1210	-0-	7607	3	297	9	N	270	224	0	50	1	203
08	8742	X	7270	-0-	-1472	-0-	7010	3	260	9	N	236	236	0			203
09	7770	X	7334	-0-	-436	-0-	7102	3	232	9	N	211	211	0			203
10	8029	X	6924	-0-	-1105	-0-	3	1	6623	3	N	271	271	0			203
							298	9									
*11	7770	X	6148	-0-	-1622	-0-	11	1	5831	3	N	278	278	0			203
							306	9									
12	7905	X	7460	-0-	-445	-0-	7157	3	303	9	N	275	275	0			203

TOTAL GAS PROD: 92,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,898

F. MALEK UNIT Y WELL #: 1 RRCID -> 266478 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12905 - 18496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10819	X	9523	-0-	-1296	-0-	8221	3	1302	9	N	1184	1184	0			258
02	9548	X	8501	-0-	-1047	-0-	7337	3	1164	9	N	1058	1058	0			258
03	9982	X	9252	-0-	-730	-0-	8035	3	1217	9	N	1106	1116	0	115	1	133
04	9570	X	5424	-0-	-4146	-0-	4708	3	716	9	N	651	651	0			133
05	9889	X	9563	-0-	-326	-0-	8375	3	1188	9	N	1080	870	0	182	1	161
06	12631	X	12631	-0-	-0-	-0-	11370	3	1261	9	N	1146	795	0	365	1	147
07	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	10169	3	1126	9	N	1024	1024	0			147
08	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	8953	3	998	9	N	907	907	0			147
09	10950	X	9776	-0-	-1174	-0-	5	1	8790	3	N	892	892	0			147
							981	9									
10	11315	X	9996	-0-	-1319	-0-	8939	3	1057	9	N	961	961	0			147
*11	10950	X	9206	-0-	-1744	-0-	8223	3	983	9	N	894	894	0			147
*12	11664	X	11664	-0-	-0-	-0-	10711	3	953	9	N	866	866	0			147

TOTAL GAS PROD: 116,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,769

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WERNLI UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266480 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12820 - 17872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	8515	-0-	-1157	-0-	306 706	1 9	7503	3	N	642	642	0			127
02	8428	X	7439	-0-	-989	-0-	267 567	1 9	6605	3	N	515	515	0			127
03	9083	X	8021	-0-	-1062	-0-	276 642	1 9	7103	3	N	584	584	0			127
04	8610	X	7632	-0-	-978	-0-	256 631	1 9	6745	3	N	574	574	0			127
05	8525	X	7737	-0-	-788	-0-	277 635	1 9	6825	3	N	577	577	0			127
06	8250	X	7290	-0-	-960	-0-	279 596	1 9	6415	3	N	542	542	0			127
07	8246	X	8220	-0-	-26	-0-	387 552	1 9	7281	3	N	502	502	0			127
08	8029	X	5726	-0-	-2303	-0-	240 480	1 9	5006	3	N	436	436	0			127
09	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	304 482	1 9	7054	3	N	438	438	0			127
10	8215	X	7383	-0-	-832	-0-	333 603	1 9	6447	3	N	548	548	0			127
*11	7950	X	6994	-0-	-956	-0-	332 594	1 9	6068	3	N	540	540	0			127
12	8215	X	7087	-0-	-1128	-0-	601 634	1 9	5852	3	N	576	576	0			127

TOTAL GAS PROD: 89,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,474

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266481 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12387 - 17761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	8572	-0-	-356	-0-	4 1317	1 9	7251	3	N	1197	1197	0			162
02	8064	X	7094	-0-	-970	-0-	90 1047	1 9	5957	3	N	952	952	0			162
03	8928	X	8069	-0-	-859	-0-	256 1019	1 9	6794	3	N	926	926	0			162
04	8610	X	8086	-0-	-524	-0-	108 1265	1 9	6713	3	N	1150	277	0	735	1	300
05	8835	X	7670	-0-	-1165	-0-	6374	3	1296	9	N	1178	2	0	1282	1	194
06	8310	X	7616	-0-	-694	-0-	19 1276	1 9	6321	3	N	1160	777	0	366	1	211
07	8370	X	7202	-0-	-1168	-0-	92 1191	1 9	5919	3	N	1083	1083	0			211
08	8370	X	5268	-0-	-3102	-0-	92 873	1 9	4303	3	N	794	794	0			211
09	8100	X	7143	-0-	-957	-0-	45 1065	1 9	6033	3	N	968	968	0			211
10	7874	X	6663	-0-	-1211	-0-	24 1098	1 9	5541	3	N	998	998	0			211
*11	7620	X	6340	-0-	-1280	-0-	132 1049	1 9	5159	3	N	954	954	0			211
12	7192	X	5889	-0-	-1303	-0-	173 936	1 9	4780	3	N	851	851	0			211

TOTAL GAS PROD: 85,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,211

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1MW RRCID -> 266485 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 12609 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PULLIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266490 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 12798 PERF.12976 - 18047

01	8060 X	3368	-0-	-4692	-0-	3053	3	315	9	N	286	187	1			312
02	7280 X	1242	-0-	-6038	-0-	1242	3			N	-0-	181	1			131
03	8060 X	973	-0-	-7087	-0-	973	3			N	-0-					131
04	7800 X	754	-0-	-7046	-0-	566	3	188	9	N	171	179	1			123
05	8060 X	208	-0-	-7852	-0-	208	3			N	-0-					123
06	3270 X	220	-0-	-3050	-0-	1	1	219	3	N	-0-					123
07	1364 X	299	-0-	-1065	-0-	299	3			N	-0-					123
08	961 X	147	-0-	-814	-0-	147	3			N	-0-					123
09	750 X	80	-0-	-670	-0-	80	3			N	-0-					123
10	310 X	161	-0-	-149	-0-	94	1	67	3	N	-0-					123
11	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	7	1	2649	3	N	-0-					123
*12	7587 X	7587	-0-	-0-	-0-	38	1	6346	3	N	1094	932	1			285
						1203	9									

TOTAL GAS PROD: 17,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,551

WILLEKE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266823 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13665 - 19039

01	9579 X	6483	-0-	-3096	-0-	542	1	4558	3	N	1257	924	1			503
						1383	9									
02	8652 X	5677	-0-	-2975	-0-	406	1	4189	3	N	984	1293	1			194
						1082	9									
03	9579 X	6747	-0-	-2832	-0-	445	1	4950	3	N	1229	1294	1			129
						1352	9									
04	7620 X	6309	-0-	-1311	-0-	379	1	4634	3	N	1178	1100	1			207
						1296	9									
05	7006 X	6249	-0-	-757	-0-	363	1	4640	3	N	1133	1094	1			246
						1246	9									
06	6540 X	5721	-0-	-819	-0-	688	1	4026	3	N	915	919	1			242
						1007	9									
07	6758 X	5859	-0-	-899	-0-	686	1	4014	3	N	1054	1104	1			192
						1159	9									
08	6758 X	4682	-0-	-2076	-0-	595	1	3134	3	N	866	713	1			345
						953	9									
09	6300 X	5900	-0-	-400	-0-	613	1	4217	3	N	973	1086	1			232
						1070	9									
10	6262 X	5814	-0-	-448	-0-	674	1	3882	3	N	1144	1114	1			262
						1258	9									
*11	5730 X	5034	-0-	-696	-0-	378	1	3799	3	N	779	753	1			288
						857	9									
12	5859 X	5503	-0-	-356	-0-	354	1	3910	3	N	1126	934	1			480
						1239	9									

TOTAL GAS PROD: 69,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,638

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 2 RRCID -> 266838 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13750 - 18327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	387	1	6520	3	N	1904	1653	0	722	1	155
							2094	9									
02	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	294	1	5638	3	N	1474	1474	0			155
							1621	9									
03	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	357	1	6260	3	N	1293	1293	0			155
							1422	9									
04	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	372	1	5593	3	N	1399	1399	0			155
							1539	9									
05	7378	X	4849	-0-	-2529	-0-	329	1	3787	3	N	666	258	0	367	1	196
							733	9									
06	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	336	1	5789	3	N	1494	1494	0			196
							1643	9									
07	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	298	1	6016	3	N	1464	1464	0			196
							1610	9									
08	7378	X	5759	-0-	-1619	-0-	256	1	4353	3	N	1045	819	0	183	1	239
							1150	9									
09	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	235	1	5674	3	N	1349	1349	0			239
							1484	9									
10	7378	X	7064	-0-	-314	-0-	343	1	5273	3	N	1316	1316	0			239
							1448	9									
*11	7140	X	6620	-0-	-520	-0-	416	1	4830	3	N	1249	1249	0			239
							1374	9									
12	7378	X	4301	-0-	-3077	-0-	703	1	2347	3	N	1137	1137	0			239
							1251	9									

TOTAL GAS PROD: 83,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,790

SPINN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266841 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13190 - 18426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11005	X	10642	-0-	-363	-0-	119	1	10315	3	N	189	187	1			99
							208	9									
02	9940	X	7968	-0-	-1972	-0-	64	1	7677	3	N	206	185	1			120
							227	9									
03	10478	X	9023	-0-	-1455	-0-	12	1	8766	3	N	223	186	1			157
							245	9									
04	10290	X	9661	-0-	-629	-0-	9268	3	393	9	N	357	365	1			149
05	10633	X	10422	-0-	-211	-0-	10294	3	128	9	N	116	182	1			83
06	10290	X	9743	-0-	-547	-0-	9495	3	248	9	N	225	183	1			125
07	9982	X	9507	-0-	-475	-0-	9303	3	204	9	N	185	181	1			129
08	10416	X	8659	-0-	-1757	-0-	8466	3	193	9	N	175	179	1			125
09	10080	X	9007	-0-	-1073	-0-	8816	3	191	9	N	174	185	1			114
10	10416	X	9063	-0-	-1353	-0-	22	1	8875	3	N	151	181	1			84
							166	9									
11	9750	X	8439	-0-	-1311	-0-	123	1	8098	3	N	198	189	1			93
							218	9									
12	9517	X	7223	-0-	-2294	-0-	192	1	7031	3	N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 109,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,199

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 267401 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 12553 PERF.12914 - 17468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	5950	3	783	9	N	712	712	0			86
02	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	5379	3	710	9	N	645	645	0			86
03	6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	5715	3	707	9	N	643	643	0			86
04	6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	5711	3	820	9	N	745	540	0	184	1	107
05	6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	5755	3	732	9	N	665	665	0			107
06	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	5401	3	675	9	N	614	614	0			107
07	5921 X	5604	-0-	-317	-0-	5040	3	564	9	N	513	513	0			107
08	5921 X	4441	-0-	-1480	-0-	4010	3	431	9	N	392	392	0			107
09	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	4	1	5692	3	N	599	599	0			107
						659	9									
10	6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	5694	3	689	9	N	626	626	0			107
*11	5730 X	5663	-0-	-67	-0-	90	1	4944	3	N	572	572	0			107
						629	9									
12	5611 X	4852	-0-	-759	-0-	1	1	4586	3	N	241	241	0			107
						265	9									

TOTAL GAS PROD: 71,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,967

PLOMERO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 268755 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12344 - 18482

01	6386 X	4728	-0-	-1658	-0-	139	1	3769	3	N	745	883	1			146
						820	9									
02	5768 X	4283	-0-	-1485	-0-	302	1	3436	3	N	495	373	1			268
						545	9									
03	6045 X	4434	-0-	-1611	-0-	294	1	3655	3	N	441	554	1			155
						485	9									
04	5640 X	4629	-0-	-1011	-0-	266	1	3693	3	N	609	544	1			220
						670	9									
05	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	290	1	3888	3	N	728	730	1			218
						801	9									
06	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	285	1	3748	3	N	704	741	1			181
						774	9									
07	4774 X	4574	-0-	-200	-0-	244	1	3785	3	N	495	551	1			125
						545	9									
08	4991 X	3791	-0-	-1200	-0-	84	1	3099	3	N	553	535	1			143
						608	9									
09	4830 X	4792	-0-	-38	-0-	79	1	4240	3	N	430	370	1			203
						473	9									
10	4991 X	4353	-0-	-638	-0-	16	1	3998	3	N	308	372	1			139
						339	9									
11	4800 X	4494	-0-	-306	-0-	4	1	3621	3	N	790	753	1			176
						869	9									
12	4588 X	910	-0-	-3678	-0-	162	1	495	3	N	230	189	1			217
						253	9									

TOTAL GAS PROD: 50,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,528

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268756 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12845 - 17772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9517 X	7094	-0-	-2423	-0-	18	1	6241	3	N	759	602	0	178	1	154
						835	9									
02	7924 X	6236	-0-	-1688	-0-	8	1	5477	3	N	683	683	0			154
						751	9									
03	8401 X	6688	-0-	-1713	-0-	15	1	5903	3	N	700	700	0			154
						770	9									
04	6870 X	6762	-0-	-108	-0-	7	1	5989	3	N	696	696	0			154
						766	9									
05	7099 X	6801	-0-	-298	-0-	46	1	5997	3	N	689	689	0			154
						758	9									
06	6870 X	6476	-0-	-394	-0-	48	1	5726	3	N	638	638	0			154
						702	9									
07	6975 X	6558	-0-	-417	-0-	5839	3	719	9	N	654	654	0			154
08	6975 X	5485	-0-	-1490	-0-	4889	3	596	9	N	542	542	0			154
09	6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	2	1	6065	3	N	624	437	0	186	1	155
						686	9									
10	6789 X	5741	-0-	-1048	-0-	5041	3	700	9	N	636	576	0	53	1	162
*11	6480 X	4972	-0-	-1508	-0-	4644	3	328	9	N	298	298	0			162
12	6572 X	5080	-0-	-1492	-0-	4548	3	532	9	N	484	484	0			162

TOTAL GAS PROD: 74,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,403

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268789 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12862 - 17158

01	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	5022	3	713	9	N	648	648	0			236
02	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	4554	3	641	9	N	583	583	0			236
03	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	4569	3	580	9	N	527	527	0			236
04	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	4934	3	644	9	N	585	585	0			236
05	5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	34	1	5120	3	N	613	613	0			236
						674	9									
06	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	26	1	4642	3	N	514	514	0			236
						565	9									
07	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	1	1	4945	3	N	557	557	0			236
						613	9									
08	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	4	1	3860	3	N	395	395	0			236
						435	9									
09	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	31	1	3576	3	N	305	305	0			236
						336	9									
10	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	24	1	3798	3	N	554	458	0	74	1	258
						609	9									
*11	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	75	1	3548	3	N	457	457	0			258
						503	9									
12	3627 X	1457	-0-	-2170	-0-	77	1	841	3	N	490	490	0			258
						539	9									

TOTAL GAS PROD: 56,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,228

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT G WELL #: 1 RRCID -> 268796 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12902 - 17516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24676	X	21302	-0-	-3374	-0-	470	1	19582	3	N	1136	1111	1			327
							1250	9									
02	21112	X	19569	-0-	-1543	-0-	398	1	17553	3	N	1471	922	1			876
							1618	9									
03	22599	X	20603	-0-	-1996	-0-	435	1	19072	3	N	996	1471	1			401
							1096	9									
04	21600	X	19258	-0-	-2342	-0-	404	1	17847	3	N	915	919	1			397
							1007	9									
05	21669	X	20329	-0-	-1340	-0-	464	1	18591	3	N	1158	1249	1			306
							1274	9									
06	20970	X	19716	-0-	-1254	-0-	480	1	18190	3	N	951	913	1			344
							1046	9									
07	21669	X	20624	-0-	-1045	-0-	455	1	18922	3	N	1134	909	1			569
							1247	9									
08	20615	X	18770	-0-	-1845	-0-	354	1	17675	3	N	674	906	1			337
							741	9									
09	20979	X	20979	-0-	-0-	-0-	353	1	19508	3	N	1016	728	1			625
							1118	9									
10	20615	X	19497	-0-	-1118	-0-	358	1	18545	3	N	540	924	1			241
							594	9									
11	19950	X	19475	-0-	-475	-0-	365	1	17848	3	N	1147	929	1			459
							1262	9									
12	20615	X	18129	-0-	-2486	-0-	389	1	17048	3	N	629	556	1			532
							692	9									

TOTAL GAS PROD: 238,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,767

BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268797 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12691 - 17203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11497	X	11497	-0-	-0-	-0-	10808	3	689	9	N	626	626	0			205
02	9828	X	8876	-0-	-952	-0-	8361	3	515	9	N	468	468	0			205
03	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	10425	3	912	9	N	829	775	0	45	1	214
04	10650	X	10650	-0-	-0-	-0-	9881	3	769	9	N	699	699	0			214
05	10903	X	10903	-0-	-0-	-0-	10288	3	615	9	N	559	559	0			214
06	10530	X	10140	-0-	-390	-0-	9524	3	616	9	N	560	496	0	69	1	209
07	10881	X	9945	-0-	-936	-0-	9411	3	534	9	N	485	485	0			209
08	10881	X	8796	-0-	-2085	-0-	8327	3	469	9	N	426	426	0			209
09	10530	X	9921	-0-	-609	-0-	9400	3	521	9	N	474	474	0			209
10	10881	X	10338	-0-	-543	-0-	9760	3	578	9	N	525	525	0			209
*11	10140	X	8637	-0-	-1503	-0-	46	1	8247	3	N	313	313	0			209
							344	9									
12	9951	X	9658	-0-	-293	-0-	1	1	9054	3	N	548	398	0	159	1	200
							603	9									

TOTAL GAS PROD: 120,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,512

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ELLIOTT UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268798 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12981 - 17157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13578	X	11542	-0-	-2036	-0-	100	1	10987	3	N	414	414	0			84
							455	9									
02	11956	X	10052	-0-	-1904	-0-	151	1	9515	3	N	351	351	0			84
							386	9									
03	13237	X	11651	-0-	-1586	-0-	186	1	11072	3	N	357	357	0			84
							393	9									
04	12060	X	10094	-0-	-1966	-0-	181	1	9525	3	N	353	142	0	184	1	111
							388	9									
05	12374	X	12374	-0-	-0-	-0-	14	1	11972	3	N	353	353	0			111
							388	9									
06	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	10924	3	374	9	N	340	340	0			111
07	11656	X	11328	-0-	-328	-0-	10954	3	374	9	N	340	340	0			111
08	12369	X	8622	-0-	-3747	-0-	8341	3	281	9	N	255	255	0			111
09	11970	X	8259	-0-	-3711	-0-	2	1	8257	3	N	-0-					111
10	12369	X	8328	-0-	-4041	-0-	7793	3	535	9	N	486	134	0	349	1	114
*11	11310	X	10700	-0-	-610	-0-	10350	3	350	9	N	318	318	0			114
12	11315	X	9100	-0-	-2215	-0-	2	1	8780	3	N	289	289	0			114
							318	9									

TOTAL GAS PROD: 123,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,856

ED AND JACQUIE YANTA UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268970 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 13148 PERF.13484 - 17708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9530	X	9530	-0-	-0-	-0-	102	1	7494	3	N	1758	1602	0	179	1	446
							1934	9									
02	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	185	1	6575	3	N	1325	1150	0	184	1	437
							1458	9									
03	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	10	1	7352	3	N	1517	1517	0			437
							1669	9									
04	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	133	1	6811	3	N	1429	1429	0			437
							1572	9									
05	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	5	1	7072	3	N	1645	749	0	729	1	604
							1810	9									
06	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	25	1	6633	3	N	1341	1341	0			604
							1475	9									
07	8370	X	7994	-0-	-376	-0-	56	1	6651	3	N	1170	1170	0			604
							1287	9									
08	8370	X	6423	-0-	-1947	-0-	46	1	5232	3	N	1041	656	0	547	1	442
							1145	9									
09	8548	X	8548	-0-	-0-	-0-	4	1	6995	3	N	1408	782	0	722	1	346
							1549	9									
10	8370	X	7703	-0-	-667	-0-	6	1	6213	3	N	1349	1349	0			346
							1484	9									
*11	8100	X	7104	-0-	-996	-0-	5710	3	1394	9	N	1267	1267	0			346
12	7998	X	7154	-0-	-844	-0-	5712	3	1442	9	N	1311	1311	0			346

TOTAL GAS PROD: 97,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,561

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268979 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 13099 PERF.13491 - 17709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4779	-0-	-305	-0-	91	1	3908	3	N	709	5	0	741	1	167
							780	9									
02	4592	X	4079	-0-	-513	-0-	162	1	3195	3	N	656	558	1			265
							722	9									
03	5084	X	4535	-0-	-549	-0-	197	1	3522	3	N	742	734	1			273
							816	9									
04	4920	X	4143	-0-	-777	-0-	110	1	3403	3	N	573	553	1			293
							630	9									
05	4774	X	2577	-0-	-2197	-0-	9	1	2004	3	N	513	552	1			254
							564	9									
06	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					254
07	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					254
08	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					254
09	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	5	5	0			254
10	2573	X	5	-0-	-2568	-0-	5	1			N	-0-					254
*11	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	86	1	5818	3	N	1481	1291	1			444
							1629	9									
*12	23846	X	23846	-0-	-0-	-0-	359	1	17361	3	N	5569	4031	0	1669	1	313
							6126	9									

TOTAL GAS PROD: 51,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,248

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 268999 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12375 - 16452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	6322	-0-	-1118	-0-	5275	3	1047	9	N	952	952	0			154
02	6916	X	5908	-0-	-1008	-0-	62	1	4921	3	N	841	841	0			154
							925	9									
03	7657	X	5380	-0-	-2277	-0-	4525	3	855	9	N	777	777	0			154
04	7410	X	4955	-0-	-2455	-0-	4181	3	774	9	N	704	704	0			154
05	6541	X	5320	-0-	-1221	-0-	4510	3	810	9	N	736	736	0			154
06	6330	X	4998	-0-	-1332	-0-	4273	3	725	9	N	659	659	0			154
07	6541	X	5021	-0-	-1520	-0-	4302	3	719	9	N	654	654	0			154
08	5394	X	4654	-0-	-740	-0-	4129	3	525	9	N	477	477	0			154
09	5160	X	4895	-0-	-265	-0-	2	1	4098	3	N	723	350	0	367	1	160
							795	9									
10	5332	X	4323	-0-	-1009	-0-	3720	3	603	9	N	548	548	0			160
*11	5010	X	3474	-0-	-1536	-0-	2964	3	510	9	N	464	464	0			160
12	5022	X	1116	-0-	-3906	-0-	662	3	454	9	N	413	413	0			160

TOTAL GAS PROD: 56,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,948

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BAILEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269105 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12923 - 18397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	246 1418	1 9	4680	3	N	1289	1289	0			193
02	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	86 1264	1 9	4328	3	N	1149	1149	0			193
03	6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	93 1373	1 9	5087	3	N	1248	1248	0			193
04	5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	73 1266	1 9	4581	3	N	1151	1151	0			193
05	6376 X	6376	-0-	-0-	-0-	39 1438	1 9	4899	3	N	1307	1189	0	125	1	186
06	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	15 1201	1 9	4536	3	N	1092	1092	0			186
07	5890 X	5754	-0-	-136	-0-	35 1214	1 9	4505	3	N	1104	1104	0			186
08	5890 X	4285	-0-	-1605	-0-	181 911	1 9	3193	3	N	828	828	0			186
09	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	175 1118	1 9	4493	3	N	1016	1016	0			186
10	5890 X	5418	-0-	-472	-0-	200 1195	1 9	4023	3	N	1086	1086	0			186
*11	5700 X	4997	-0-	-703	-0-	178 1140	1 9	3679	3	N	1036	1036	0			186
12	5766 X	4968	-0-	-798	-0-	248 1234	1 9	3486	3	N	1122	1122	0			186

TOTAL GAS PROD: 67,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,428

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 269507 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12650 - 17257

01	10447 X	9100	-0-	-1347	-0-	151 928	1 9	8021	3	N	844	657	0	183	1	334
02	9576 X	8408	-0-	-1168	-0-	268 568	1 9	7572	3	N	516	516	0			334
03	10602 X	8851	-0-	-1751	-0-	371 1007	1 9	7473	3	N	915	689	0	184	1	376
04	10260 X	7482	-0-	-2778	-0-	390 792	1 9	6300	3	N	720	720	0			376
05	9300 X	7552	-0-	-1748	-0-	432 776	1 9	6344	3	N	705	705	0			376
06	9000 X	6851	-0-	-2149	-0-	421 609	1 9	5821	3	N	554	554	0			376
07	9300 X	7051	-0-	-2249	-0-	379 625	1 9	6047	3	N	568	568	0			376
08	8866 X	5679	-0-	-3187	-0-	430 711	1 9	4538	3	N	646	512	0	136	1	374
09	7470 X	6902	-0-	-568	-0-	119 490	1 9	6293	3	N	445	445	0			374
10	7564 X	6564	-0-	-1000	-0-	152 642	1 9	5770	3	N	584	584	0			374
*11	6840 X	6015	-0-	-825	-0-	150 560	1 9	5305	3	N	509	509	0			374
12	7037 X	781	-0-	-6256	-0-	329	1	452	9	N	411	411	0			374

TOTAL GAS PROD: 81,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,417

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
OLSON-BAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 269840 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 11856 PERF.12051 - 17489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15345	X	14548	-0-	-797	-0-	190	1	11725	3	N	2394	2394	0			82
							2633	9									
02	14313	X	14313	-0-	-0-	-0-	169	1	11610	3	N	2304	2304	0			82
							2534	9									
03	15345	X	14875	-0-	-470	-0-	195	1	12188	3	N	2265	2265	0			82
							2492	9									
04	14850	X	13245	-0-	-1605	-0-	200	1	10656	3	N	2172	1953	0	184	1	117
							2389	9									
05	15345	X	14428	-0-	-917	-0-	259	1	11683	3	N	2260	2260	0			117
							2486	9									
06	14850	X	11606	-0-	-3244	-0-	537	1	9175	3	N	1722	1722	0			117
							1894	9									
07	17285	X	17285	-0-	-0-	-0-	217	1	13814	3	N	2958	2958	0			117
							3254	9									
08	14880	X	14190	-0-	-690	-0-	231	1	11308	3	N	2410	2410	0			117
							2651	9									
09	16767	X	16767	-0-	-0-	-0-	238	1	13492	3	N	2761	2458	0	185	1	235
							3037	9									
10	15382	X	15382	-0-	-0-	-0-	315	1	12354	3	N	2466	2476	0	121	1	104
							2713	9									
*11	14850	X	13536	-0-	-1314	-0-	205	1	11124	3	N	2006	2006	0			104
							2207	9									
12	15345	X	12213	-0-	-3132	-0-	260	1	9636	3	N	2106	1677	0	374	1	159
							2317	9									

TOTAL GAS PROD: 172,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,824

ESKEW WEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 269841 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12320 - 17206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15996	X	14118	-0-	-1878	-0-	62	1	11929	3	N	1934	1934	0			106
							2127	9									
02	14448	X	7486	-0-	-6962	-0-	34	1	6333	3	N	1017	1017	0			106
							1119	9									
03	15779	X	4718	-0-	-11061	-0-	12	1	4221	3	N	441	441	0			106
							485	9									
04	19051	X	19051	-0-	-0-	-0-	61	1	16547	3	N	2221	2064	0	171	1	92
							2443	9									
05	18187	X	18187	-0-	-0-	-0-	66	1	16151	3	N	1791	1791	0			92
							1970	9									
06	14860	X	14860	-0-	-0-	-0-	40	1	13129	3	N	1537	1537	0			92
							1691	9									
07	15996	X	14478	-0-	-1518	-0-	17	1	12738	3	N	1566	1566	0			92
							1723	9									
08	15996	X	10917	-0-	-5079	-0-	25	1	9547	3	N	1223	1223	0			92
							1345	9									
09	15480	X	13973	-0-	-1507	-0-	22	1	12433	3	N	1380	1380	0			92
							1518	9									
10	15996	X	13279	-0-	-2717	-0-	190	1	11463	3	N	1478	1478	0			92
							1626	9									
*11	15489	X	15489	-0-	-0-	-0-	59	1	14169	3	N	1146	1146	0			92
							1261	9									
*12	15751	X	15751	-0-	-0-	-0-	68	1	14209	3	N	1340	1340	0			92
							1474	9									

TOTAL GAS PROD: 162,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,074

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ARNOLD UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 269842 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12837 PERF.12926 - 19106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42966	X	37137	-0-	-5829	-0-	84	1	35762	3	N	1174	1174	0			89
							1291	9									
02	38220	X	33783	-0-	-4437	-0-	78	1	32588	3	N	1015	1015	0			89
							1117	9									
03	41292	X	36276	-0-	-5016	-0-	79	1	35098	3	N	999	999	0			89
							1099	9									
04	38400	X	28535	-0-	-9865	-0-	37	1	27640	3	N	780	780	0			89
							858	9									
05	37882	X	34254	-0-	-3628	-0-	32	1	33375	3	N	770	597	0	174	1	88
							847	9									
06	36210	X	32444	-0-	-3766	-0-	33	1	31131	3	N	1164	872	0	291	1	89
							1280	9									
07	37417	X	31089	-0-	-6328	-0-	124	1	29994	3	N	883	883	0			89
							971	9									
08	36270	X	25965	-0-	-10305	-0-	119	1	25039	3	N	734	734	0			89
							807	9									
09	33150	X	29522	-0-	-3628	-0-	149	1	28494	3	N	799	799	0			89
							879	9									
10	34255	X	30730	-0-	-3525	-0-	194	1	29605	3	N	846	846	0			89
							931	9									
*11	32430	X	26979	-0-	-5451	-0-	213	1	25850	3	N	833	833	0			89
							916	9									
12	31093	X	29379	-0-	-1714	-0-	246	1	28122	3	N	919	919	0			89
							1011	9									

TOTAL GAS PROD: 376,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,916

LIVE BEE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269843 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12612 - 19193

01	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	350	1	6994	3	N	1253	1096	0	179	1	199
							1378	9									
02	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	10	1	6635	3	N	984	984	0			199
							1082	9									
03	8246	X	8034	-0-	-212	-0-	7046	3	988	9	N	898	898	0			199
04	7980	X	7746	-0-	-234	-0-	6532	3	1214	9	N	1104	917	0	182	1	204
05	8246	X	7152	-0-	-1094	-0-	6138	3	1014	9	N	922	922	0			204
06	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	7918	3	1217	9	N	1106	1106	0			204
07	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	7628	3	1129	9	N	1026	1026	0			204
08	8029	X	7667	-0-	-362	-0-	6682	3	985	9	N	895	895	0			204
09	7980	X	7724	-0-	-256	-0-	6684	3	1040	9	N	945	945	0			204
10	8246	X	7711	-0-	-535	-0-	17	1	6662	3	N	938	938	0			204
							1032	9									
*11	7980	X	7297	-0-	-683	-0-	6	1	6247	3	N	949	949	0			204
							1044	9									
*12	9953	X	9953	-0-	-0-	-0-	153	1	8813	3	N	897	447	0	373	1	281
							987	9									

TOTAL GAS PROD: 97,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,917

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT H WELL #: 1 RRCID -> 270228 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 12686 PERF.12996 - 17613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13950	X	12802	-0-	-1148	-0-	12	1	11129	3	N	1510	1483	1			183
							1661	9									
02	12600	X	11710	-0-	-890	-0-	2	1	10029	3	N	1526	1113	1			596
							1679	9									
03	13795	X	12331	-0-	-1464	-0-	292	1	10412	3	N	1479	1658	1			417
							1627	9									
04	13350	X	11858	-0-	-1492	-0-	496	1	9969	3	N	1266	1475	1			208
							1393	9									
05	13671	X	9091	-0-	-4580	-0-	554	1	7441	3	N	996	917	1			287
							1096	9									
06	12540	X	11479	-0-	-1061	-0-	628	1	9320	3	N	1392	1288	1			391
							1531	9									
07	13429	X	13429	-0-	-0-	-0-	638	1	11141	3	N	1500	1463	1			428
							1650	9									
08	12338	X	11434	-0-	-904	-0-	497	1	9829	3	N	1007	1286	1			149
							1108	9									
09	11850	X	11532	-0-	-318	-0-	471	1	9537	3	N	1385	1292	1			242
							1524	9									
10	13423	X	11345	-0-	-2078	-0-	463	1	9464	3	N	1289	1317	1			214
							1418	9									
11	12990	X	10798	-0-	-2192	-0-	421	1	9132	3	N	1132	1117	1			229
							1245	9									
12	13423	X	11051	-0-	-2372	-0-	367	1	9250	3	N	1304	1127	1			406
							1434	9									

TOTAL GAS PROD: 138,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,786

MIXON UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270237 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 12987 PERF.13468 - 17428

01	5983	X	5706	-0-	-277	-0-	469	1	3825	3	N	1284	1284	0			252
							1412	9									
02	5404	X	4628	-0-	-776	-0-	388	1	3034	3	N	1096	1096	0			252
							1206	9									
03	5983	X	4604	-0-	-1379	-0-	319	1	2989	3	N	1178	1178	0			252
							1296	9									
04	5520	X	4882	-0-	-638	-0-	36	1	3600	3	N	1133	1133	0			252
							1246	9									
05	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	5523	3	1217	9	N	1106	1122	0	140	1	96
06	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	4975	3	1170	9	N	1064	1064	0			96
07	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	4986	3	1177	9	N	1070	1070	0			96
08	6727	X	4700	-0-	-2027	-0-	3797	3	903	9	N	821	821	0			96
09	6510	X	6455	-0-	-55	-0-	5322	3	1133	9	N	1030	1030	0			96
10	6727	X	6445	-0-	-282	-0-	5300	3	1145	9	N	1041	1041	0			96
*11	6150	X	6042	-0-	-108	-0-	4976	3	1066	9	N	969	969	0			96
12	6169	X	6086	-0-	-83	-0-	5020	3	1066	9	N	969	969	0			96

TOTAL GAS PROD: 68,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,761

MIXON UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270245 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13329 - 17618

01	6355	X	6216	-0-	-139	-0-	4769	3	1447	9	N	1315	1315	0			110
02	5740	X	5172	-0-	-568	-0-	3911	3	1261	9	N	1146	1146	0			110
03	6355	X	5512	-0-	-843	-0-	4150	3	1362	9	N	1238	1238	0			110
04	6150	X	5766	-0-	-384	-0-	4554	3	1212	9	N	1102	726	0	368	1	118
05	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	5032	3	1392	9	N	1265	1165	0	108	1	110
06	6150	X	5767	-0-	-383	-0-	4557	3	1210	9	N	1100	1100	0			110
07	6355	X	5822	-0-	-533	-0-	4588	3	1234	9	N	1122	1122	0			110
08	6355	X	4300	-0-	-2055	-0-	3392	3	908	9	N	825	825	0			110
09	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	5403	3	1233	9	N	1121	1121	0			110
10	6355	X	5855	-0-	-500	-0-	4666	3	1189	9	N	1081	1081	0			110
*11	5760	X	5272	-0-	-488	-0-	4195	3	1077	9	N	979	979	0			110
12	5828	X	5271	-0-	-557	-0-	4172	3	1099	9	N	999	999	0			110

TOTAL GAS PROD: 68,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,293

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SCHENDEL UNIT A WELL #: G 2 RRCID -> 270247 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13291 - 17526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	41	1	3193	3	N	1358	1358	0			265
							1494	9									
02	4032	X	3982	-0-	-50	-0-	28	1	2785	3	N	1063	1063	0			265
							1169	9									
03	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	21	1	3568	3	N	1238	1238	0			265
							1362	9									
04	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	13	1	3767	3	N	1322	1322	0			265
							1454	9									
05	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	107	1	3681	3	N	1160	1160	0			265
							1276	9									
06	4320	X	4303	-0-	-17	-0-	116	1	3031	3	N	1051	1051	0			265
							1156	9									
07	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	1	1	4936	3	N	1348	1348	0			265
							1483	9									
08	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	4334	3	1073	9	N	975	975	0			265
09	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	4130	3	1178	9	N	1071	1071	0			265
10	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	3837	3	1202	9	N	1093	1093	0			265
*11	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	1	1	3787	3	N	1066	1066	0			265
							1173	9									
*12	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	28	1	3446	3	N	1075	1075	0			265
							1183	9									

TOTAL GAS PROD: 60,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,820

F. MALEK UNIT L WELL #: 3 RRCID -> 270418 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13231 - 17184

01	16616	X	15581	-0-	-1035	-0-	14570	3	1011	9	N	919	748	1			321
02	14504	X	13259	-0-	-1245	-0-	46	1	12433	3	N	709	551	1			479
							780	9									
03	16740	X	13812	-0-	-2928	-0-	4	1	13170	3	N	580	927	1			132
							638	9									
04	16200	X	11776	-0-	-4424	-0-	161	1	10808	3	N	734	740	1			126
							807	9									
05	16740	X	16519	-0-	-221	-0-	214	1	15732	3	N	521	554	1			93
							573	9									
06	17851	X	17851	-0-	-0-	-0-	268	1	16754	3	N	754	736	1			111
							829	9									
07	17544	X	17544	-0-	-0-	-0-	266	1	16596	3	N	620	549	1			182
							682	9									
08	16523	X	15711	-0-	-812	-0-	262	1	14820	3	N	572	537	1			217
							629	9									
09	16320	X	14476	-0-	-1844	-0-	382	1	13706	3	N	353	368	1			202
							388	9									
10	17274	X	17274	-0-	-0-	-0-	452	1	16505	3	N	288	365	1			125
							317	9									
11	16320	X	15919	-0-	-401	-0-	462	1	14914	3	N	494	374	1			245
							543	9									
12	16864	X	13765	-0-	-3099	-0-	492	1	13149	3	N	113	184	1			174
							124	9									

TOTAL GAS PROD: 183,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,657

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KOERNER UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270442 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13545 - 17512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15841 X	14391	-0-	-1450	-0-	875	1	13516	3	N	-0-					278
02	15176 X	11523	-0-	-3653	-0-	536	1	10805	3	N	165	174	1			269
						182	9									
03	16802 X	13460	-0-	-3342	-0-	574	1	12490	3	N	360	366	1			263
						396	9									
04	16260 X	11834	-0-	-4426	-0-	451	1	11199	3	N	167	179	1			251
						184	9									
05	15779 X	11453	-0-	-4326	-0-	413	1	10808	3	N	211	184	1			278
						232	9									
06	13920 X	10536	-0-	-3384	-0-	439	1	9920	3	N	161	179	1			260
						177	9									
07	13454 X	10469	-0-	-2985	-0-	512	1	9762	3	N	177	183	1			254
						195	9									
08	13454 X	9968	-0-	-3486	-0-	442	1	9325	3	N	183	183	1			254
						201	9									
09	11820 X	9741	-0-	-2079	-0-	339	1	9205	3	N	179	182	1			251
						197	9									
10	11439 X	9741	-0-	-1698	-0-	302	1	9231	3	N	189	181	1			259
						208	9									
11	10530 X	9210	-0-	-1320	-0-	542	1	8467	3	N	183	187	1			255
						201	9									
12	10478 X	8935	-0-	-1543	-0-	529	1	8406	3	N	-0-					255

TOTAL GAS PROD: 131,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,975

F. MALEK UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 270443 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 12033 PERF.12568 - 17935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15593 X	7479	-0-	-8114	-0-	219	1	6008	3	N	1138	1138	0			126
						1252	9									
02	11844 X	9396	-0-	-2448	-0-	235	1	7453	3	N	1553	1553	0			126
						1708	9									
03	11098 X	9180	-0-	-1918	-0-	267	1	7176	3	N	1579	1579	0			126
						1737	9									
04	9990 X	8458	-0-	-1532	-0-	239	1	6590	3	N	1481	1481	0			126
						1629	9									
05	10416 X	8788	-0-	-1628	-0-	252	1	6824	3	N	1556	1556	0			126
						1712	9									
06	10080 X	8959	-0-	-1121	-0-	265	1	7048	3	N	1496	1496	0			126
						1646	9									
07	10416 X	9069	-0-	-1347	-0-	282	1	7153	3	N	1485	1485	0			126
						1634	9									
08	9176 X	6868	-0-	-2308	-0-	278	1	5318	3	N	1156	1156	0			126
						1272	9									
09	9127 X	9127	-0-	-0-	-0-	270	1	7238	3	N	1472	1472	0			126
						1619	9									
10	9362 X	8787	-0-	-575	-0-	266	1	6901	3	N	1473	1473	0			126
						1620	9									
*11	9060 X	8238	-0-	-822	-0-	252	1	6582	3	N	1276	1276	0			126
						1404	9									
12	9269 X	7941	-0-	-1328	-0-	269	1	6235	3	N	1306	1306	0			126
						1437	9									

TOTAL GAS PROD: 102,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,971

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
F. MALEK UNIT R WELL #: 2 RRCID -> 270478 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12956 - 18002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11193	X	11193	-0-	-0-	-0-	363 1291	1 9	9539	3	N	1174	1086	1			497
02	9800	X	9658	-0-	-142	-0-	130 671	1 9	8857	3	N	610	739	1			368
03	10850	X	9591	-0-	-1259	-0-	106 706	1 9	8779	3	N	642	552	1			458
04	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	248 948	1 9	10049	3	N	862	916	1			404
05	10850	X	10413	-0-	-437	-0-	309 755	1 9	9349	3	N	686	907	1			183
06	10500	X	9317	-0-	-1183	-0-	74 767	1 9	8476	3	N	697	729	1			151
07	10850	X	9236	-0-	-1614	-0-	155 814	1 9	8267	3	N	740	730	1			161
08	10850	X	8933	-0-	-1917	-0-	211 791	1 9	7931	3	N	719	727	1			153
09	10500	X	8485	-0-	-2015	-0-	233 591	1 9	7661	3	N	537	547	1			143
10	10416	X	8348	-0-	-2068	-0-	167 870	1 9	7311	3	N	791	736	1			198
11	9330	X	8025	-0-	-1305	-0-	110 836	1 9	7079	3	N	760	736	1			222
12	9238	X	7268	-0-	-1970	-0-	316 551	1 9	6401	3	N	501	567	1			156

TOTAL GAS PROD: 111,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,719

GROSS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270873 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13072 - 17679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	54 1822	1 9	7174	3	N	1656	1656	0			126
02	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	122 1444	1 9	6072	3	N	1313	1313	0			126
03	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	72 1761	1 9	7746	3	N	1601	1601	0			126
04	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	62 1690	1 9	7108	3	N	1536	1536	0			126
05	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	119 1714	1 9	6851	3	N	1558	1522	0	46	1	116
06	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	123 1563	1 9	6375	3	N	1421	1421	0			116
07	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	240 1571	1 9	6717	3	N	1428	1428	0			116
08	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	200 1238	1 9	5092	3	N	1125	1125	0			116
09	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	198 1418	1 9	7049	3	N	1289	1124	0	158	1	123
10	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	316 1436	1 9	6223	3	N	1305	1305	0			123
*11	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	283 1505	1 9	5562	3	N	1368	1368	0			123
*12	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	302 1592	1 9	6240	3	N	1447	1291	0	165	1	114

TOTAL GAS PROD: 99,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,047

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 270899 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12613 - 18604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	9045	-0-	-813	-0-	197	1	7048	3	N	1636	1469	1			537
							1800	9									
02	8904	X	7994	-0-	-910	-0-	115	1	6453	3	N	1296	1474	1			359
							1426	9									
03	9858	X	8602	-0-	-1256	-0-	6997	3	1605	9	N	1459	1287	1			531
04	9300	X	8473	-0-	-827	-0-	6960	3	1513	9	N	1375	1458	1			448
05	9114	X	8414	-0-	-700	-0-	6997	3	1417	9	N	1288	1495	1			241
06	8760	X	8022	-0-	-738	-0-	6552	3	1470	9	N	1336	1256	1			321
07	8866	X	8132	-0-	-734	-0-	6715	3	1417	9	N	1288	1277	1			332
08	8742	X	7292	-0-	-1450	-0-	6276	3	1016	9	N	924	1092	1			164
09	8460	X	7473	-0-	-987	-0-	6177	3	1296	9	N	1178	1092	1			250
10	8618	X	7526	-0-	-1092	-0-	24	1	6029	3	N	1339	1466	1			123
							1473	9									
11	8010	X	7207	-0-	-803	-0-	1	1	5930	3	N	1160	1114	1			169
							1276	9									
12	8122	X	6904	-0-	-1218	-0-	5845	3	1059	9	N	963	930	1			202

TOTAL GAS PROD: 95,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,242

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270915 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12740 - 17905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12595	X	12595	-0-	-0-	-0-	234	1	10587	3	N	1613	1613	0			120
							1774	9									
02	11228	X	11118	-0-	-110	-0-	205	1	9432	3	N	1346	1346	0			120
							1481	9									
03	12431	X	11817	-0-	-614	-0-	227	1	10146	3	N	1313	1313	0			120
							1444	9									
04	12030	X	11153	-0-	-877	-0-	216	1	9295	3	N	1493	1339	0	183	1	91
							1642	9									
05	12431	X	11514	-0-	-917	-0-	191	1	9786	3	N	1397	1397	0			91
							1537	9									
06	12030	X	10705	-0-	-1325	-0-	165	1	9135	3	N	1277	1277	0			91
							1405	9									
07	12307	X	10708	-0-	-1599	-0-	171	1	9128	3	N	1281	1281	0			91
							1409	9									
08	11811	X	9899	-0-	-1912	-0-	191	1	8429	3	N	1163	1163	0			91
							1279	9									
09	11160	X	10026	-0-	-1134	-0-	145	1	8557	3	N	1204	1204	0			91
							1324	9									
10	11501	X	10547	-0-	-954	-0-	98	1	9061	3	N	1262	1262	0			91
							1388	9									
*11	10710	X	9819	-0-	-891	-0-	70	1	8470	3	N	1163	1163	0			91
							1279	9									
12	10695	X	9833	-0-	-862	-0-	189	1	8377	3	N	1152	1152	0			91
							1267	9									

TOTAL GAS PROD: 129,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,664

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LIVE BEE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 270917 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 12637 PERF.12671 - 19155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13237	X	12337	-0-	-900	-0-	307	1	10261	3	N	1608	1608	0			194
							1769	9									
02	11956	X	10759	-0-	-1197	-0-	283	1	8944	3	N	1393	1393	0			194
							1532	9									
03	12896	X	11401	-0-	-1495	-0-	308	1	9462	3	N	1483	1351	0			326
							1631	9									
04	12420	X	10652	-0-	-1768	-0-	300	1	8847	3	N	1368	1370	0	183	1	141
							1505	9									
05	12338	X	12170	-0-	-168	-0-	292	1	10187	3	N	1537	1537	0			141
							1691	9									
06	11940	X	10976	-0-	-964	-0-	293	1	9191	3	N	1356	1356	0			141
							1492	9									
07	11904	X	11059	-0-	-845	-0-	310	1	9246	3	N	1366	1366	0			141
							1503	9									
08	12183	X	10125	-0-	-2058	-0-	276	1	8503	3	N	1224	1224	0			141
							1346	9									
09	20318	X	20318	-0-	-0-	-0-	289	1	18009	3	N	1836	1836	0			141
							2020	9									
10	15405	X	15405	-0-	-0-	-0-	282	1	13634	3	N	1354	1354	0			141
							1489	9									
*11	12894	X	12894	-0-	-0-	-0-	194	1	11384	3	N	1196	1196	0			141
							1316	9									
*12	12376	X	12376	-0-	-0-	-0-	179	1	10870	3	N	1206	1206	0			141
							1327	9									

TOTAL GAS PROD: 150,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,927

KAREN KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 271125 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12704 - 19052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39277	X	35822	-0-	-3455	-0-	32965	3	2857	9	N	2597	2597	0			279
02	35476	X	30704	-0-	-4772	-0-	28227	3	2477	9	N	2252	2252	0			279
03	39277	X	32807	-0-	-6470	-0-	41	1	30226	3	N	2309	2330	0	184	1	74
							2540	9									
04	37680	X	30353	-0-	-7327	-0-	147	1	27702	3	N	2276	2276	0			74
							2504	9									
05	36456	X	30826	-0-	-5630	-0-	2	1	28182	3	N	2402	2125	0	183	1	168
							2642	9									
06	34680	X	28965	-0-	-5715	-0-	17	1	26548	3	N	2182	2182	0			168
							2400	9									
07	34007	X	29143	-0-	-4864	-0-	35	1	26688	3	N	2200	2200	0			168
							2420	9									
08	32798	X	23403	-0-	-9395	-0-	21	1	21439	3	N	1766	1766	0			168
							1943	9									
09	30360	X	25486	-0-	-4874	-0-	281	1	23060	3	N	1950	1950	0			168
							2145	9									
10	30814	X	23365	-0-	-7449	-0-	199	1	21430	3	N	1578	1578	0			168
							1736	9									
*11	28980	X	26823	-0-	-2157	-0-	5	1	25231	3	N	1443	1443	0			168
							1587	9									
*12	42922	X	42922	-0-	-0-	-0-	2	1	40624	3	N	2087	2087	0			168
							2296	9									

TOTAL GAS PROD: 360,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,042

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
OLSON-BAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271130 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12057 - 16143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13823 X	13823	-0-	-0-	-0-	338	1	12016	3	N	1335	1335	0			182
						1469	9									
02	11109 X	11109	-0-	-0-	-0-	254	1	9668	3	N	1079	1079	0			182
						1187	9									
03	11067 X	10734	-0-	-333	-0-	216	1	9395	3	N	1021	1021	0			182
						1123	9									
04	10710 X	10533	-0-	-177	-0-	170	1	9165	3	N	1089	1089	0			182
						1198	9									
05	11067 X	10708	-0-	-359	-0-	66	1	9274	3	N	1244	1244	0			182
						1368	9									
06	10710 X	8092	-0-	-2618	-0-	81	1	6956	3	N	959	959	0			182
						1055	9									
07	17352 X	17352	-0-	-0-	-0-	160	1	14092	3	N	2818	2818	0			182
						3100	9									
08	15028 X	15028	-0-	-0-	-0-	93	1	12320	3	N	2377	2200	0	181	1	178
						2615	9									
09	17929 X	17929	-0-	-0-	-0-	199	1	14662	3	N	2789	2083	0	733	1	151
						3068	9									
10	13839 X	13839	-0-	-0-	-0-	254	1	11865	3	N	1564	1564	0	41	1	110
						1720	9									
*11	10710 X	10218	-0-	-492	-0-	264	1	8774	3	N	1073	1073	0			110
						1180	9									
12	11067 X	9228	-0-	-1839	-0-	307	1	7828	3	N	994	994	0			110
						1093	9									

TOTAL GAS PROD: 148,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,342

SPINN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 271443 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 12966 PERF.13601 - 18485

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		89
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		89
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		89
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		89
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		89
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		89
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		89
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		89
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		89
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		89
*11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		89
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		89

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PULLIN UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 271527 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 12951 PERF.13146 - 18774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	5147	-0-	-154	-0-	323	1	4557	3	N	243	374	1			246
							267	9									
02	4788	X	2907	-0-	-1881	-0-	302	1	2387	3	N	198	185	1			259
							218	9									
03	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	319	1	6732	3	N	309	185	1			383
							340	9									
04	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	380	1	5317	3	N	434	540	1			277
							477	9									
05	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	519	1	5008	3	N	349	364	1			262
							384	9									
06	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	247	1	4990	3	N	202	358	1			106
							222	9									
07	5301	X	4642	-0-	-659	-0-	200	1	4243	3	N	181	168	1			119
							199	9									
08	5301	X	3029	-0-	-2272	-0-	99	1	2930	3	N	-0-					119
09	5130	X	3671	-0-	-1459	-0-	290	1	3213	3	N	153	181	1			91
							168	9									
10	5301	X	3670	-0-	-1631	-0-	337	1	3120	3	N	194	181	1			104
							213	9									
11	5130	X	3303	-0-	-1827	-0-	303	1	2807	3	N	175	185	1			94
							193	9									
12	4650	X	2443	-0-	-2207	-0-	238	1	1974	3	N	210	188	1			116
							231	9									

TOTAL GAS PROD: 53,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,648

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 271530 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12858 - 18449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16616	X	15896	-0-	-720	-0-	14139	3	1757	9	N	1597	1415	0	369	1	91
02	15008	X	14164	-0-	-844	-0-	12546	3	1618	9	N	1471	1471	0			91
03	16616	X	14765	-0-	-1851	-0-	13223	3	1542	9	N	1402	1402	0			91
04	15780	X	13806	-0-	-1974	-0-	5	1	12066	3	N	1577	1432	0	182	1	54
							1735	9									
05	16306	X	14067	-0-	-2239	-0-	12431	3	1636	9	N	1487	1487	0			54
06	15390	X	13259	-0-	-2131	-0-	11735	3	1524	9	N	1385	1385	0			54
07	15686	X	13356	-0-	-2330	-0-	11818	3	1538	9	N	1398	1398	0			54
08	14756	X	12308	-0-	-2448	-0-	2	1	10925	3	N	1255	1255	0			54
							1381	9									
09	13800	X	12219	-0-	-1581	-0-	10823	3	1396	9	N	1269	1269	0			54
10	14074	X	12567	-0-	-1507	-0-	11226	3	1341	9	N	1219	1219	0			54
*11	13260	X	11437	-0-	-1823	-0-	5	1	10226	3	N	1096	1096	0			54
							1206	9									
12	13361	X	12676	-0-	-685	-0-	11361	3	1315	9	N	1195	1195	0			54

TOTAL GAS PROD: 160,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,351

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT J WELL #: 1 RRCID -> 271607 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13441 - 17396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18786 X	16002	-0-	-2784	-0-	395	1	15216	3	N	355	369	1			106
						391	9									
02	16716 X	13895	-0-	-2821	-0-	123	1	13365	3	N	370	363	1			113
						407	9									
03	18104 X	15280	-0-	-2824	-0-	14363	3	917	9	N	834	552	1			395
04	17100 X	14169	-0-	-2931	-0-	13760	3	409	9	N	372	550	1			217
05	16957 X	13790	-0-	-3167	-0-	2	1	13285	3	N	457	366	1			308
						503	9									
06	15480 X	15099	-0-	-381	-0-	53	1	14362	3	N	622	545	1			385
						684	9									
07	15376 X	14720	-0-	-656	-0-	14321	3	399	9	N	363	545	1			203
08	15283 X	13672	-0-	-1611	-0-	13267	3	405	9	N	368	360	1			211
09	15090 X	13670	-0-	-1420	-0-	1	1	13072	3	N	543	551	1			203
						597	9									
10	15593 X	14207	-0-	-1386	-0-	13617	3	590	9	N	536	546	1			193
11	15090 X	13197	-0-	-1893	-0-	12721	3	476	9	N	433	366	1			260
12	14725 X	13365	-0-	-1360	-0-	12989	3	376	9	N	342	370	1			232

TOTAL GAS PROD: 171,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,595

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 271609 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 12704 PERF.13165 - 18432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16616 X	16208	-0-	-408	-0-	18	1	14548	3	N	1493	1493	0			52
						1642	9									
02	15008 X	13665	-0-	-1343	-0-	11	1	12301	3	N	1230	1230	0			52
						1353	9									
03	16616 X	13719	-0-	-2897	-0-	35	1	12512	3	N	1065	1065	0			52
						1172	9									
04	16080 X	12781	-0-	-3299	-0-	177	1	11194	3	N	1282	895	0	366	1	73
						1410	9									
05	16616 X	12110	-0-	-4506	-0-	10941	3	1169	9	N	1063	1063	0			73
06	15690 X	11609	-0-	-4081	-0-	10494	3	1115	9	N	1014	1014	0			73
07	15128 X	11847	-0-	-3281	-0-	10733	3	1114	9	N	1013	1013	0			73
08	13733 X	10801	-0-	-2932	-0-	33	1	9766	3	N	911	911	0			73
						1002	9									
09	12780 X	11469	-0-	-1311	-0-	65	1	10289	3	N	1014	1014	0			73
						1115	9									
10	12121 X	10815	-0-	-1306	-0-	160	1	9617	3	N	944	944	0			73
						1038	9									
*11	11610 X	10172	-0-	-1438	-0-	141	1	9045	3	N	896	896	0			73
						986	9									
12	11842 X	9640	-0-	-2202	-0-	190	1	8481	3	N	881	881	0			73
						969	9									

TOTAL GAS PROD: 144,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,806

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 271610 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12451 - 17735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32860	X	24445	-0-	-8415	-0-	23375	3	1070	9	N	973	833	0	140	1	190
02	29680	X	21646	-0-	-8034	-0-	20515	3	1131	9	N	1028	1028	0			190
03	30845	X	23276	-0-	-7569	-0-	22107	3	1169	9	N	1063	1063	0			190
04	28200	X	22260	-0-	-5940	-0-	21109	3	1151	9	N	1046	1046	0			190
05	24459	X	22480	-0-	-1979	-0-	21380	3	1100	9	N	1000	963	0	35	1	192
06	23670	X	20182	-0-	-3488	-0-	19156	3	1026	9	N	933	933	0			192
07	23963	X	21082	-0-	-2881	-0-	19940	3	1142	9	N	1038	977	0	61	1	192
08	23281	X	19147	-0-	-4134	-0-	18179	3	968	9	N	880	880	0			192
09	22260	X	18904	-0-	-3356	-0-	52	1	17876	3	N	887	887	0			192
							976	9									
10	22475	X	20300	-0-	-2175	-0-	19185	3	1115	9	N	1014	1014	0			192
*11	20400	X	18585	-0-	-1815	-0-	17541	3	1044	9	N	949	949	0			192
12	21080	X	19114	-0-	-1966	-0-	18014	3	1100	9	N	1000	1000	0			192

TOTAL GAS PROD: 251,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,811

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 271846 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 12824 PERF.13362 - 17930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	8545	-0-	-786	-0-	335	1	7230	3	N	891	723	1			383
							980	9									
02	8344	X	7493	-0-	-851	-0-	289	1	6401	3	N	730	546	1			567
							803	9									
03	8990	X	8094	-0-	-896	-0-	320	1	7058	3	N	651	916	1			302
							716	9									
04	8280	X	7989	-0-	-291	-0-	306	1	6837	3	N	769	908	1			163
							846	9									
05	8308	X	7998	-0-	-310	-0-	267	1	6859	3	N	793	727	1			229
							872	9									
06	8040	X	7451	-0-	-589	-0-	254	1	6515	3	N	620	732	1			117
							682	9									
07	8308	X	7740	-0-	-568	-0-	247	1	6715	3	N	707	730	1			94
							778	9									
08	8091	X	7329	-0-	-762	-0-	127	1	6575	3	N	570	544	1			120
							627	9									
09	7590	X	7446	-0-	-144	-0-	146	1	6568	3	N	665	547	1			238
							732	9									
10	7998	X	7402	-0-	-596	-0-	143	1	6388	3	N	792	742	1			288
							871	9									
11	7500	X	6933	-0-	-567	-0-	182	1	6048	3	N	639	756	1			171
							703	9									
12	7750	X	6795	-0-	-955	-0-	211	1	5976	3	N	553	553	1			171
							608	9									

TOTAL GAS PROD: 91,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,380

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KOERNER UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 272094 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13398 - 19825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22379 X	22379	-0-	-0-	-0-	632	1	21090	3	N	597	555	1			236
						657	9									
02	18830 X	18830	-0-	-0-	-0-	468	1	17728	3	N	576	552	1			260
						634	9									
03	22220 X	22220	-0-	-0-	-0-	494	1	20719	3	N	915	926	1			249
						1007	9									
04	24044 X	24044	-0-	-0-	-0-	332	1	22760	3	N	865	666	1			448
						952	9									
05	23709 X	23709	-0-	-0-	-0-	329	1	22763	3	N	561	552	1			457
						617	9									
06	20226 X	20226	-0-	-0-	-0-	297	1	19542	3	N	352	365	1			444
						387	9									
07	18784 X	18784	-0-	-0-	-0-	268	1	18450	3	N	60	369	1			135
						66	9									
08	18290 X	16706	-0-	-1584	-0-	246	1	16034	3	N	387	367	1			155
						426	9									
09	17700 X	16408	-0-	-1292	-0-	183	1	15849	3	N	342	364	1			133
						376	9									
10	18290 X	15605	-0-	-2685	-0-	105	1	15278	3	N	202	182	1			153
						222	9									
11	17700 X	14316	-0-	-3384	-0-	74	1	13848	3	N	358	374	1			137
						394	9									
12	18290 X	13494	-0-	-4796	-0-	222	1	13028	3	N	222	186	1			173
						244	9									

TOTAL GAS PROD: 226,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,437

ESKEW EAST WELL #: 2 RRCID -> 272125 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 12617 PERF.12690 - 18026

01	35185 X	30448	-0-	-4737	-0-	29028	3	1420	9	N	1291	1266	0	47	1	141
02	31304 X	29003	-0-	-2301	-0-	27729	3	1274	9	N	1158	1158	0			141
03	31128 X	31128	-0-	-0-	-0-	29747	3	1381	9	N	1255	1255	0			141
04	29180 X	29180	-0-	-0-	-0-	27814	3	1366	9	N	1242	1242	0			141
05	30938 X	29229	-0-	-1709	-0-	27854	3	1375	9	N	1250	1123	0	60	1	208
06	31080 X	27647	-0-	-3433	-0-	26395	3	1252	9	N	1138	1137	0	66	1	143
07	32116 X	27896	-0-	-4220	-0-	26678	3	1218	9	N	1107	1107	0			143
08	31124 X	22575	-0-	-8549	-0-	21616	3	959	9	N	872	872	0			143
09	29190 X	21645	-0-	-7545	-0-	11	1	20648	3	N	896	896	0			143
						986	9									
10	29233 X	24817	-0-	-4416	-0-	23639	3	1178	9	N	1071	877	0	184	1	153
*11	27660 X	23103	-0-	-4557	-0-	21999	3	1104	9	N	1004	1004	0			153
12	27900 X	24114	-0-	-3786	-0-	22955	3	1159	9	N	1054	1054	0			153

TOTAL GAS PROD: 320,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,338

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KOERNER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 272134 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 13183 PERF.13526 - 20000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17205	X	14288	-0-	-2917	-0-	13897	3	391	9	N	355	367	1			126
02	15456	X	11808	-0-	-3648	-0-	11378	3	430	9	N	391	370	1			147
03	16678	X	13119	-0-	-3559	-0-	12230	3	889	9	N	808	555	1			400
04	15180	X	11968	-0-	-3212	-0-	3	1	11485	3	N	436	713	1			123
							480	9									
05	15159	X	12210	-0-	-2949	-0-	11571	3	639	9	N	581	545	1			159
06	13830	X	11430	-0-	-2400	-0-	10870	3	560	9	N	509	551	1			117
07	13113	X	11659	-0-	-1454	-0-	11051	3	608	9	N	553	547	1			123
08	13113	X	10779	-0-	-2334	-0-	10347	3	432	9	N	393	368	1			148
09	11970	X	10798	-0-	-1172	-0-	10219	3	579	9	N	526	556	1			118
10	12214	X	11338	-0-	-876	-0-	10694	3	644	9	N	585	553	1			150
11	11430	X	10606	-0-	-824	-0-	9982	3	624	9	N	567	561	1			156
12	11656	X	10752	-0-	-904	-0-	10150	3	602	9	N	547	561	1			142

TOTAL GAS PROD: 140,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,251

MARLENE OLSON WELL #: 3 RRCID -> 272136 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12768 - 20275

01	26288	X	22064	-0-	-4224	-0-	66	1	20298	3	N	1545	1371	0	184	1	117
							1700	9									
02	18760	X	17212	-0-	-1548	-0-	80	1	15926	3	N	1096	1096	0			117
							1206	9									
03	17672	X	17672	-0-	-0-	-0-	54	1	16387	3	N	1119	1119	0			117
							1231	9									
04	21360	X	16143	-0-	-5217	-0-	280	1	14702	3	N	1055	1055	0			117
							1161	9									
05	22072	X	15777	-0-	-6295	-0-	317	1	14372	3	N	989	989	0			117
							1088	9									
06	21360	X	14950	-0-	-6410	-0-	310	1	13389	3	N	1137	1022	0	122	1	110
							1251	9									
07	19065	X	13976	-0-	-5089	-0-	310	1	12577	3	N	990	994	0	22	1	84
							1089	9									
08	17670	X	11136	-0-	-6534	-0-	283	1	10010	3	N	766	766	0			84
							843	9									
09	16140	X	13015	-0-	-3125	-0-	206	1	12011	3	N	725	526	0	183	1	100
							798	9									
10	15779	X	13511	-0-	-2268	-0-	256	1	12330	3	N	841	841	0			100
							925	9									
*11	14940	X	10905	-0-	-4035	-0-	225	1	9909	3	N	701	701	0			100
							771	9									
12	13981	X	12170	-0-	-1811	-0-	264	1	10976	3	N	845	845	0			100
							930	9									

TOTAL GAS PROD: 178,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,809

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD., UNIT E WELL #: 2 RRCID -> 272137 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13019 - 17950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20553	X	16752	-0-	-3801	-0-	367	1	14132	3	N	2048	1846	1			340
							2253	9									
02	17668	X	14930	-0-	-2738	-0-	299	1	12823	3	N	1644	1471	1			513
							1808	9									
03	17515	X	16243	-0-	-1272	-0-	205	1	14129	3	N	1735	2017	1			231
							1909	9									
04	16620	X	14857	-0-	-1763	-0-	194	1	13123	3	N	1400	1465	1			166
							1540	9									
05	16802	X	14860	-0-	-1942	-0-	195	1	12873	3	N	1629	1613	1			182
							1792	9									
06	16200	X	14354	-0-	-1846	-0-	62	1	12359	3	N	1757	1640	1			299
							1933	9									
07	16523	X	14295	-0-	-2228	-0-	12872	3	1423	9	N	1294	1260	1			333
08	16244	X	12803	-0-	-3441	-0-	11044	3	1759	9	N	1599	1456	1			476
09	14850	X	12277	-0-	-2573	-0-	11180	3	1097	9	N	997	1270	1			203
10	14849	X	14014	-0-	-835	-0-	122	1	12026	3	N	1696	1676	1			223
							1866	9									
11	14340	X	13486	-0-	-854	-0-	53	1	11821	3	N	1465	1489	1			199
							1612	9									
12	14291	X	13401	-0-	-890	-0-	65	1	11894	3	N	1311	1313	1			197
							1442	9									

TOTAL GAS PROD: 172,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,575

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 2 RRCID -> 272307 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12647 - 17911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	6755	-0-	-1770	-0-	381	1	5125	3	N	1135	1135	0			52
							1249	9									
02	7700	X	6376	-0-	-1324	-0-	322	1	4876	3	N	1071	1071	0			52
							1178	9									
03	7998	X	6879	-0-	-1119	-0-	367	1	5221	3	N	1174	1007	0	184	1	35
							1291	9									
04	7080	X	6092	-0-	-988	-0-	191	1	4794	3	N	1006	1006	0			35
							1107	9									
05	7068	X	6084	-0-	-984	-0-	17	1	4939	3	N	1025	1025	0			35
							1128	9									
06	6840	X	6058	-0-	-782	-0-	96	1	4909	3	N	957	957	0			35
							1053	9									
07	7068	X	6220	-0-	-848	-0-	34	1	5130	3	N	960	960	0			35
							1056	9									
08	6882	X	4860	-0-	-2022	-0-	4	1	4064	3	N	720	720	0			35
							792	9									
09	9902	X	9902	-0-	-0-	-0-	8713	3	1189	9	N	1081	1081	0			35
10	12277	X	12277	-0-	-0-	-0-	12	1	11244	3	N	928	928	0			35
							1021	9									
*11	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	19	1	10050	3	N	881	881	0			35
							969	9									
*12	10821	X	10821	-0-	-0-	-0-	67	1	9780	3	N	885	885	0			35
							974	9									

TOTAL GAS PROD: 93,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,823

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SCHULTE WELL #: 2 RRCID -> 272316 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 12769 PERF.13235 - 17794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10974	X	10292	-0-	-682	-0-	8031	3	2261	9	N	2055	2055	0			49
02	9912	X	8441	-0-	-1471	-0-	131	1	6297	3	N	1830	1830	0			49
							2013	9									
03	10912	X	9158	-0-	-1754	-0-	97	1	6908	3	N	1957	1957	0			49
							2153	9									
04	10560	X	9528	-0-	-1032	-0-	10	1	7480	3	N	1853	1853	0			49
							2038	9									
05	10571	X	10350	-0-	-221	-0-	17	1	8154	3	N	1981	1887	0	119	1	24
							2179	9									
06	9960	X	9518	-0-	-442	-0-	38	1	7505	3	N	1795	1795	0			24
							1975	9									
07	9858	X	9612	-0-	-246	-0-	10	1	7619	3	N	1803	1803	0			24
							1983	9									
08	10974	X	7115	-0-	-3859	-0-	5643	3	1472	9	N	1338	1338	0			24
09	10620	X	10276	-0-	-344	-0-	8292	3	1984	9	N	1804	1804	0			24
10	10354	X	9478	-0-	-876	-0-	7535	3	1943	9	N	1766	1766	0			24
*11	9510	X	8740	-0-	-770	-0-	6921	3	1819	9	N	1654	1654	0			24
12	9610	X	8742	-0-	-868	-0-	13	1	6858	3	N	1701	1701	0			24
							1871	9									

TOTAL GAS PROD: 111,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,537

DOBIE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 272371 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 12864 PERF.13232 - 19457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38206	X	38206	-0-	-0-	-0-	643	1	33487	3	N	3705	3721	1			555
							4076	9									
02	33755	X	33755	-0-	-0-	-0-	525	1	29867	3	N	3057	3333	1			279
							3363	9									
03	35600	X	35600	-0-	-0-	-0-	504	1	31359	3	N	3397	3484	1			192
							3737	9									
04	32614	X	32614	-0-	-0-	-0-	462	1	28505	3	N	3315	2735	1			772
							3647	9									
05	30945	X	30945	-0-	-0-	-0-	418	1	27481	3	N	2769	3129	1			412
							3046	9									
06	27848	X	27848	-0-	-0-	-0-	330	1	24833	3	N	2441	2564	1			289
							2685	9									
07	27843	X	27843	-0-	-0-	-0-	115	1	24684	3	N	2767	2749	1			307
							3044	9									
08	26226	X	24669	-0-	-1557	-0-	101	1	22127	3	N	2219	2200	1			326
							2441	9									
09	25526	X	25526	-0-	-0-	-0-	234	1	22385	3	N	2643	2385	1			584
							2907	9									
10	26226	X	23555	-0-	-2671	-0-	233	1	20936	3	N	2169	2382	1			371
							2386	9									
11	25380	X	24551	-0-	-829	-0-	195	1	22242	3	N	1922	2055	1			238
							2114	9									
*12	26746	X	26746	-0-	-0-	-0-	274	1	23583	3	N	2626	2238	1			626
							2889	9									

TOTAL GAS PROD: 351,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,030

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 272412 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13081 - 17520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32767	X	24138	-0-	-8629	-0-	397	1	22818	3	N	839	839	0			24
							923	9									
02	27664	X	20776	-0-	-6888	-0-	226	1	19747	3	N	730	730	0			24
							803	9									
03	28458	X	21833	-0-	-6625	-0-	361	1	20647	3	N	750	750	0			24
							825	9									
04	26220	X	15797	-0-	-10423	-0-	112	1	15091	3	N	540	540	0			24
							594	9									
05	25265	X	19840	-0-	-5425	-0-	84	1	18967	3	N	717	717	0			24
							789	9									
06	23370	X	18115	-0-	-5255	-0-	294	1	17077	3	N	676	676	0			24
							744	9									
07	23002	X	18909	-0-	-4093	-0-	327	1	17820	3	N	693	693	0			24
							762	9									
08	21824	X	14548	-0-	-7276	-0-	213	1	13739	3	N	542	542	0			24
							596	9									
09	19200	X	16928	-0-	-2272	-0-	196	1	16048	3	N	622	622	0			24
							684	9									
10	19840	X	17751	-0-	-2089	-0-	237	1	16775	3	N	672	672	0			24
							739	9									
*11	18300	X	15105	-0-	-3195	-0-	132	1	14342	3	N	574	574	0			24
							631	9									
12	18910	X	16409	-0-	-2501	-0-	129	1	15555	3	N	659	659	0			24
							725	9									

TOTAL GAS PROD: 220,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,014

WERNLI UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272413 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13003 - 17838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17794	X	11810	-0-	-5984	-0-	10976	3	834	9	N	758	758	0			25
02	14980	X	10235	-0-	-4745	-0-	19	1	9495	3	N	655	655	0			25
							721	9									
03	14787	X	10769	-0-	-4018	-0-	41	1	9962	3	N	696	696	0			25
							766	9									
04	12780	X	10064	-0-	-2716	-0-	65	1	9274	3	N	659	659	0			25
							725	9									
05	12431	X	10251	-0-	-2180	-0-	213	1	9327	3	N	646	646	0			25
							711	9									
06	11430	X	9499	-0-	-1931	-0-	6	1	8781	3	N	647	647	0			25
							712	9									
07	11346	X	9365	-0-	-1981	-0-	118	1	8576	3	N	610	610	0			25
							671	9									
08	10757	X	8619	-0-	-2138	-0-	496	1	7507	3	N	560	560	0			25
							616	9									
09	10050	X	7652	-0-	-2398	-0-	19	1	7121	3	N	465	465	0			25
							512	9									
10	10261	X	8825	-0-	-1436	-0-	13	1	8159	3	N	594	594	0			25
							653	9									
*11	9510	X	8246	-0-	-1264	-0-	1	1	7622	3	N	566	566	0			25
							623	9									
12	9362	X	6235	-0-	-3127	-0-	5	1	5654	3	N	524	524	0			25
							576	9									

TOTAL GAS PROD: 111,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,380

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272854 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12972 - 19798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83111 X	64363	-0-	-18748	-0-	474	1	62739	3	N	1045	880	0	185	1	25
						1150	9									
02	75068 X	55171	-0-	-19897	-0-	326	1	53891	3	N	867	806	0	57	1	29
						954	9									
03	80352 X	57797	-0-	-22555	-0-	257	1	56522	3	N	925	925	0			29
						1018	9									
04	72870 X	53256	-0-	-19614	-0-	175	1	51950	3	N	1028	970	0	53	1	34
						1131	9									
05	69750 X	47960	-0-	-21790	-0-	116	1	47087	3	N	688	329	0	369	1	24
						757	9									
06	62280 X	47783	-0-	-14497	-0-	228	1	46779	3	N	705	697	1			32
						776	9									
07	61070 X	47938	-0-	-13132	-0-	256	1	46883	3	N	726	727	1			31
						799	9									
08	57784 X	38543	-0-	-19241	-0-	120	1	37833	3	N	536	542	1			25
						590	9									
09	53250 X	38567	-0-	-14683	-0-	19	1	37757	3	N	719	718	1			26
						791	9									
10	49383 X	41861	-0-	-7522	-0-	14	1	41024	3	N	748	745	1			29
						823	9									
*11	47790 X	35355	-0-	-12435	-0-	361	1	34161	3	N	757	746	1			40
						833	9									
12	47926 X	46638	-0-	-1288	-0-	625	1	45395	3	N	562	563	1			39
						618	9									

TOTAL GAS PROD: 575,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,306

ARNOLD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272855 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13067 - 19770

01	61132 X	52245	-0-	-8887	-0-	163	1	49167	3	N	2650	2650	0			26
						2915	9									
02	55216 X	41321	-0-	-13895	-0-	257	1	38754	3	N	2100	1976	0	130	1	20
						2310	9									
03	58187 X	41931	-0-	-16256	-0-	369	1	39714	3	N	1680	1680	0			20
						1848	9									
04	53880 X	51404	-0-	-2476	-0-	421	1	48786	3	N	1997	1862	0	133	1	22
						2197	9									
05	52235 X	42591	-0-	-9644	-0-	185	1	40717	3	N	1535	623	0	893	1	41
						1689	9									
06	50550 X	33959	-0-	-16591	-0-	50	1	32109	3	N	1636	1645	1			32
						1800	9									
07	53103 X	32291	-0-	-20812	-0-	139	1	30597	3	N	1414	1429	1			17
						1555	9									
08	53103 X	23667	-0-	-29436	-0-	458	1	22213	3	N	905	890	1			32
						996	9									
09	51390 X	39110	-0-	-12280	-0-	444	1	36805	3	N	1692	1651	1			73
						1861	9									
10	44868 X	44868	-0-	-0-	-0-	567	1	42161	3	N	1945	1822	1			196
						2140	9									
*11	36499 X	36499	-0-	-0-	-0-	302	1	34898	3	N	1181	1303	1			74
						1299	9									
*12	32542 X	32542	-0-	-0-	-0-	31341	3	1201	9	N	1092	1102	1			64

TOTAL GAS PROD: 472,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,827

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MORRILL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 273131 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11697 - 17349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	3369	-0-	-1250	-0-	173	1	2643	3	N	495	352	1			425
							8	4	545	9							
02	4172	X	2404	-0-	-1768	-0-	174	1	1819	3	N	374	361	1			438
							411	9									
03	4619	X	2370	-0-	-2249	-0-	228	1	1647	3	N	437	556	1			319
							14	4	481	9							
04	3270	X	2062	-0-	-1208	-0-	160	1	1679	3	N	186	181	1			324
							18	4	205	9							
05	3379	X	2694	-0-	-685	-0-	137	1	2187	3	N	300	535	1			89
							40	4	330	9							
06	3270	X	1701	-0-	-1569	-0-	149	1	73	3	N	373	358	1			104
							1069	4	410	9							
07	2666	X	2112	-0-	-554	-0-	140	1	700	3	N	174	174	1			104
							1081	4	191	9							
08	2697	X	1965	-0-	-732	-0-	243	1	1235	3	N	197	184	1			117
							270	4	217	9							
09	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	169	1	2347	3	N	441	371	1			187
							110	4	485	9							
10	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	277	1	2097	3	N	149	189	1			147
							201	4	164	9							
11	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	261	1	1512	3	N	402	376	1			173
							282	4	442	9							
12	2108	X	1931	-0-	-177	-0-	260	1	1601	3	N	-0-					173
							70	4									

TOTAL GAS PROD: 28,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,528

MORRILL UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 273135 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11671 PERF.11777 - 17606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	359	1	3010	3	N	437	377	1			278
							481	9									
02	2744	X	2476	-0-	-268	-0-	183	1	2084	3	N	190	185	1			283
							209	9									
03	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	165	1	2965	3	N	676	726	1			233
							744	9									
04	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	379	1	2588	3	N	408	366	1			275
							139	4	449	9							
05	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	481	1	3135	3	N	410	522	1			163
							5	4	451	9							
06	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	321	1	3156	3	N	537	546	1			154
							47	4	591	9							
07	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	245	1	3152	3	N	347	360	1			141
							59	4	382	9							
08	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	187	1	2493	3	N	372	370	1			143
							35	4	409	9							
09	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	8	1	3209	3	N	275	184	1			234
							28	4	303	9							
10	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	5	1	3095	3	N	472	551	1			155
							36	4	519	9							
11	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	5	1	2755	3	N	430	374	1			211
							17	4	473	9							
12	3038	X	2664	-0-	-374	-0-	22	1	2610	3	N	-0-					211
							32	4									

TOTAL GAS PROD: 42,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,554

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
A. VAUGHN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273490 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13321 - 19164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15290	X	15290	-0-	-0-	-0-	11612	3	3678	9	N	3344	3344	0			36
02	10171	X	10171	-0-	-0-	-0-	7800	3	2371	9	N	2155	894	0	918	1	379
03	9906	X	9906	-0-	-0-	-0-	7605	3	2301	9	N	2092	2031	0	369	1	71
04	9630	X	8798	-0-	-832	-0-	6720	3	2078	9	N	1889	1889	0			71
05	9951	X	8551	-0-	-1400	-0-	6549	3	2002	9	N	1820	1820	0			71
06	9630	X	7964	-0-	-1666	-0-	6125	3	1839	9	N	1672	1672	0			71
07	9951	X	8114	-0-	-1837	-0-	6276	3	1838	9	N	1671	1671	0			71
08	9920	X	6166	-0-	-3754	-0-	4773	3	1393	9	N	1266	1266	0			71
09	8790	X	8348	-0-	-442	-0-	6580	3	1768	9	N	1607	1607	0			71
10	8556	X	7475	-0-	-1081	-0-	5773	3	1702	9	N	1547	1547	0			71
*11	7950	X	6886	-0-	-1064	-0-	5299	3	1587	9	N	1443	1443	0			71
12	8122	X	6905	-0-	-1217	-0-	5284	3	1621	9	N	1474	1474	0			71

TOTAL GAS PROD: 104,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,980

WOLFF UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273491 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13163 - 19591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32488	X	26012	-0-	-6476	-0-	235	1	25445	3	N	302	302	0			40
							332	9									
02	29344	X	22208	-0-	-7136	-0-	352	1	21733	3	N	112	27	0	103	1	22
							123	9									
03	30070	X	25918	-0-	-4152	-0-	427	1	25054	3	N	397	218	0	176	1	25
							437	9									
04	27630	X	23705	-0-	-3925	-0-	409	1	23013	3	N	257	257	0			25
							283	9									
05	26009	X	23761	-0-	-2248	-0-	410	1	23152	3	N	181	181	0			25
							199	9									
06	25170	X	22219	-0-	-2951	-0-	384	1	21473	3	N	329	155	0	174	1	25
							362	9									
07	25916	X	22142	-0-	-3774	-0-	358	1	21510	3	N	249	249	0			25
							274	9									
08	25916	X	17327	-0-	-8589	-0-	363	1	16744	3	N	200	200	0			25
							220	9									
09	23700	X	23075	-0-	-625	-0-	284	1	22374	3	N	379	379	0			25
							417	9									
10	23746	X	15928	-0-	-7818	-0-	493	1	15174	3	N	237	237	0			25
							261	9									
*11	22230	X	10790	-0-	-11440	-0-	539	1	10065	3	N	169	169	0			25
							186	9									
*12	26538	X	26538	-0-	-0-	-0-	682	1	25491	3	N	332	332	0			25
							365	9									

TOTAL GAS PROD: 259,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,144

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MORRILL UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 273530 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11721 - 17503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	54	1	5819	3	N	757	724	1			196
							833	9									
02	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	176	1	4607	3	N	455	544	1			107
							1	4	501	9							
03	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	283	1	4880	3	N	949	736	1			320
							9	4	1044	9							
04	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	266	1	4468	3	N	765	923	1			162
							842	9									
05	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	283	1	4340	3	N	608	696	1			74
							669	9									
06	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	275	1	4220	3	N	760	555	1			279
							37	4	836	9							
07	4991	X	4668	-0-	-323	-0-	273	1	3958	3	N	358	543	1			94
							43	4	394	9							
08	4991	X	3793	-0-	-1198	-0-	247	1	2917	3	N	549	551	1			92
							25	4	604	9							
09	4830	X	4374	-0-	-456	-0-	157	1	3678	3	N	488	364	1			216
							2	4	537	9							
10	4991	X	4713	-0-	-278	-0-	256	1	3863	3	N	535	558	1			193
							5	4	589	9							
11	4830	X	4425	-0-	-405	-0-	247	1	3383	3	N	717	745	1			165
							6	4	789	9							
12	4681	X	3967	-0-	-714	-0-	252	1	3347	3	N	332	186	1			311
							3	4	365	9							

TOTAL GAS PROD: 60,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,273

KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 275592 COMPL. DATE 07/05/2015 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12777 - 17911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28520	X	20299	-0-	-8221	-0-	14	1	18364	3	N	1746	1746	0			25
							1921	9									
02	24780	X	17207	-0-	-7573	-0-	34	1	15510	3	N	1512	1512	0			25
							1663	9									
03	25203	X	17917	-0-	-7286	-0-	101	1	16185	3	N	1483	1483	0			25
							1631	9									
04	22350	X	16335	-0-	-6015	-0-	196	1	14512	3	N	1479	1479	0			25
							1627	9									
05	21824	X	17185	-0-	-4639	-0-	235	1	15254	3	N	1542	1476	0	59	1	32
							1696	9									
06	19650	X	15433	-0-	-4217	-0-	258	1	13798	3	N	1252	1252	0			32
							1377	9									
07	19065	X	15322	-0-	-3743	-0-	229	1	13653	3	N	1309	1309	0			32
							1440	9									
08	17918	X	12385	-0-	-5533	-0-	301	1	11006	3	N	980	980	0			32
							1078	9									
09	16620	X	15363	-0-	-1257	-0-	155	1	14139	3	N	972	972	0			32
							1069	9									
10	17174	X	13417	-0-	-3757	-0-	155	1	12084	3	N	1071	896	0	182	1	25
							1178	9									
*11	15420	X	12865	-0-	-2555	-0-	161	1	11281	3	N	1294	867	0	370	1	82
							1423	9									
12	15314	X	12196	-0-	-3118	-0-	203	1	10836	3	N	1052	1052	0			82
							1157	9									

TOTAL GAS PROD: 185,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,692

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 275593 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12561 - 17567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20150	X	18179	-0-	-1971	-0-	16329	3	1850	9	N	1682	1682	0			25
02	18200	X	15619	-0-	-2581	-0-	14005	3	1614	9	N	1467	1467	0			25
03	20150	X	16629	-0-	-3521	-0-	14961	3	1668	9	N	1516	1516	0			25
04	18300	X	15061	-0-	-3239	-0-	13400	3	1661	9	N	1510	1425	0	85	1	25
05	18507	X	14706	-0-	-3801	-0-	13196	3	1510	9	N	1373	1373	0			25
06	17580	X	13816	-0-	-3764	-0-	12401	3	1415	9	N	1286	1286	0			25
07	17298	X	13946	-0-	-3352	-0-	12490	3	1456	9	N	1324	1324	0			25
08	16616	X	11079	-0-	-5537	-0-	4	1	10018	3	N	961	961	0			25
							1057	9									
09	15060	X	11508	-0-	-3552	-0-	1709	1	8719	3	N	982	982	0			25
							1080	9									
10	14694	X	12679	-0-	-2015	-0-	11201	3	1478	9	N	1344	1199	0	145	1	25
*11	13830	X	11401	-0-	-2429	-0-	10202	3	1199	9	N	1090	1090	0			25
12	13950	X	11519	-0-	-2431	-0-	10269	3	1250	9	N	1136	1136	0			25

TOTAL GAS PROD: 166,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,671

KENNEDY WELL #: 4 RRCID -> 275688 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12692 - 17896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31403	X	26265	-0-	-5138	-0-	24463	3	1802	9	N	1638	1638	0			18
02	28364	X	23000	-0-	-5364	-0-	21409	3	1591	9	N	1446	1446	0			18
03	31403	X	24330	-0-	-7073	-0-	22689	3	1641	9	N	1492	1492	0			18
04	29100	X	21819	-0-	-7281	-0-	20212	3	1607	9	N	1461	1382	0	87	1	10
05	27993	X	20789	-0-	-7204	-0-	19322	3	1467	9	N	1334	1334	0			10
06	25410	X	19747	-0-	-5663	-0-	18519	3	1228	9	N	1116	1116	0			10
07	25451	X	19606	-0-	-5845	-0-	18023	3	1583	9	N	1439	1258	0	169	1	22
08	24335	X	15484	-0-	-8851	-0-	14442	3	1042	9	N	947	947	0			22
09	21810	X	17282	-0-	-4528	-0-	2	1	16166	3	N	1013	1013	0			22
							1114	9									
10	20801	X	18292	-0-	-2509	-0-	9	1	16873	3	N	1282	1194	0	40	1	70
							1410	9									
*11	19740	X	15332	-0-	-4408	-0-	20	1	14171	3	N	1037	1037	0			70
							1141	9									
12	19592	X	16784	-0-	-2808	-0-	189	1	15305	3	N	1173	1173	0			70
							1290	9									

TOTAL GAS PROD: 238,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,378

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ESKEW EAST WELL #: 3 RRCID -> 276095 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12681 - 20108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44733	X	40469	-0-	-4264	-0-	173	1	37831	3	N	2241	2241	0			52
							2465	9									
02	40404	X	35333	-0-	-5071	-0-	316	1	32929	3	N	1898	1898	0			52
							2088	9									
03	44733	X	37402	-0-	-7331	-0-	242	1	35055	3	N	1914	1914	0			52
							2105	9									
04	42030	X	34765	-0-	-7265	-0-	43	1	32610	3	N	1920	1843	0	105	1	24
							2112	9									
05	40455	X	31956	-0-	-8499	-0-	20	1	30059	3	N	1706	1419	0	286	1	25
							1877	9									
06	39150	X	30885	-0-	-8265	-0-	29005	3	1880	9	N	1709	1709	0			25
07	39122	X	31833	-0-	-7289	-0-	18	1	29906	3	N	1735	1735	0			25
							1909	9									
08	37417	X	24811	-0-	-12606	-0-	37	1	23325	3	N	1317	1317	0			25
							1449	9									
09	34770	X	25871	-0-	-8899	-0-	22	1	24276	3	N	1430	1430	0			25
							1573	9									
10	31961	X	29593	-0-	-2368	-0-	37	1	27750	3	N	1642	1642	0			25
							1806	9									
*11	30900	X	20791	-0-	-10109	-0-	125	1	19399	3	N	1152	1152	0			25
							1267	9									
12	31837	X	23030	-0-	-8807	-0-	215	1	21147	3	N	1516	1516	0			25
							1668	9									

TOTAL GAS PROD: 366,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,180

KENNEDY WELL #: 5 RRCID -> 276630 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12429 PERF.12809 - 17561

01	15035	X	6125	-0-	-8910	-0-	5772	3	353	9	N	321	321	0			38
02	10584	X	8849	-0-	-1735	-0-	8177	3	672	9	N	611	611	0			38
03	14043	X	746	-0-	-13297	-0-	746	3			N	-0-					38
04	28562	X	28562	-0-	-0-	-0-	26740	3	1822	9	N	1656	1495	0	170	1	29
05	20274	X	18135	-0-	-2139	-0-	3	1	17151	3	N	892	892	0			29
							981	9									
06	9480	X	-0-	-0-	-9480	-0-					N	-0-					29
07	29512	X	13112	-0-	-16400	-0-	12242	3	870	9	N	791	791	0			29
08	29512	X	14602	-0-	-14910	-0-	13687	3	915	9	N	832	832	0			29
09	28560	X	-0-	-0-	-28560	-0-					N	-0-					29
10	18135	X	1764	-0-	-16371	-0-	1764	3			N	-0-					29
*11	14130	X	8145	-0-	-5985	-0-	7067	3	1078	9	N	980	249	0	694	1	66
12	14601	X	-0-	-0-	-14601	-0-					N	251	251	0			66

TOTAL GAS PROD: 100,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,334

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KOERNER UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 276631 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13664 - 17983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27613 X	27613	-0-	-0-	-0-	26980	3	633	9	N	575	368	1			439
02	22929 X	22929	-0-	-0-	-0-	8	1	22687	3	N	213	371	1			281
						234	9									
03	24300 X	24300	-0-	-0-	-0-	2	1	23731	3	N	515	371	1			425
						567	9									
04	23100 X	21857	-0-	-1243	-0-	21652	3	205	9	N	186	366	1			245
05	23870 X	21941	-0-	-1929	-0-	21516	3	425	9	N	386	367	1			264
06	23100 X	20338	-0-	-2762	-0-	19978	3	360	9	N	327	362	1			229
07	23870 X	19812	-0-	-4058	-0-	19608	3	204	9	N	185	183	1			231
08	23870 X	18103	-0-	-5767	-0-	17886	3	217	9	N	197	183	1			245
09	21870 X	14990	-0-	-6880	-0-	14560	3	430	9	N	391	370	1			266
10	21948 X	16929	-0-	-5019	-0-	16684	3	245	9	N	223	368	1			121
11	24637 X	24637	-0-	-0-	-0-	24443	3	194	9	N	176	177	1			120
*12	21032 X	21032	-0-	-0-	-0-	21032	3			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 254,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,374

KENNEDY WELL #: 6 RRCID -> 276670 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12898 - 17713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24642 X	24642	-0-	-0-	-0-	607	1	21297	3	N	2489	2489	0			61
						2738	9									
02	21311 X	21311	-0-	-0-	-0-	488	1	18421	3	N	2184	2184	0			61
						2402	9									
03	22972 X	22972	-0-	-0-	-0-	519	1	19845	3	N	2371	2244	0	165	1	23
						2608	9									
04	20070 X	19091	-0-	-979	-0-	534	1	16257	3	N	2091	2091	0			23
						2300	9									
05	20739 X	18517	-0-	-2222	-0-	505	1	15814	3	N	1998	1998	0			23
						2198	9									
06	20070 X	17800	-0-	-2270	-0-	503	1	15244	3	N	1866	1866	0			23
						2053	9									
07	20739 X	17345	-0-	-3394	-0-	523	1	14724	3	N	1907	1907	0			23
						2098	9									
08	20739 X	13797	-0-	-6942	-0-	476	1	11705	3	N	1469	1469	0			23
						1616	9									
09	19080 X	17774	-0-	-1306	-0-	471	1	15465	3	N	1671	1671	0			23
						1838	9									
10	19095 X	19095	-0-	-0-	-0-	548	1	16436	3	N	1919	1919	0			23
						2111	9									
*11	17790 X	16695	-0-	-1095	-0-	502	1	14343	3	N	1682	1682	0			23
						1850	9									
12	17360 X	16817	-0-	-543	-0-	537	1	14368	3	N	1738	1738	0			23
						1912	9									

TOTAL GAS PROD: 225,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,385

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ESKEW EAST WELL #: 4 RRCID -> 276762 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12746 - 17720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45291	X	35926	-0-	-9365	-0-	865	1	33678	3	N	1257	1257	0			30
							1383	9									
02	40908	X	30677	-0-	-10231	-0-	467	1	29144	3	N	969	969	0			30
							1066	9									
03	44299	X	32460	-0-	-11839	-0-	594	1	30672	3	N	1085	1085	0			30
							1194	9									
04	40620	X	27962	-0-	-12658	-0-	749	1	26065	3	N	1044	931	0	121	1	22
							1148	9									
05	38254	X	30991	-0-	-7263	-0-	517	1	29321	3	N	1048	894	0	149	1	27
							1153	9									
06	34770	X	28446	-0-	-6324	-0-	441	1	26972	3	N	939	939	0			27
							1033	9									
07	33976	X	27800	-0-	-6176	-0-	402	1	26386	3	N	920	920	0			27
							1012	9									
08	32457	X	21318	-0-	-11139	-0-	398	1	20143	3	N	706	706	0			27
							777	9									
09	30000	X	24089	-0-	-5911	-0-	308	1	22921	3	N	782	782	0			27
							860	9									
10	31000	X	26989	-0-	-4011	-0-	370	1	25573	3	N	951	951	0			27
							1046	9									
*11	28440	X	17385	-0-	-11055	-0-	397	1	16336	3	N	593	593	0			27
							652	9									
12	27807	X	24999	-0-	-2808	-0-	517	1	23408	3	N	976	976	0			27
							1074	9									

TOTAL GAS PROD: 329,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,270

ESKEW EAST WELL #: 5 RRCID -> 276763 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 12603 PERF.12761 - 18068

01	33015	X	31623	-0-	-1392	-0-	30095	3	1528	9	N	1389	1389	0			27
02	26040	X	25952	-0-	-88	-0-	24732	3	1220	9	N	1109	1109	0			27
03	29667	X	26619	-0-	-3048	-0-	25461	3	1158	9	N	1053	1053	0			27
04	30600	X	24943	-0-	-5657	-0-	23815	3	1128	9	N	1025	843	0	188	1	21
05	31620	X	25087	-0-	-6533	-0-	23976	3	1111	9	N	1010	912	0	31	1	88
06	30600	X	21563	-0-	-9037	-0-	20585	3	978	9	N	889	889	0			88
07	28737	X	21283	-0-	-7454	-0-	20349	3	934	9	N	849	854	0	61	1	22
08	26629	X	17258	-0-	-9371	-0-	3	1	16565	3	N	627	627	0			22
							690	9									
09	24930	X	18709	-0-	-6221	-0-	3	1	17902	3	N	731	731	0			22
							804	9									
10	25079	X	16161	-0-	-8918	-0-	15374	3	787	9	N	715	715	0			22
*11	21570	X	18642	-0-	-2928	-0-	12	1	17776	3	N	776	776	0			22
							854	9									
12	21297	X	17757	-0-	-3540	-0-	16870	3	887	9	N	806	806	0			22

TOTAL GAS PROD: 265,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,979

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ESKEW EAST WELL #: 6 RRCID -> 276823 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12701 PERF.12600 - 18459

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32333 X	30313	-0-	-2020	-0-	29117	3	1196	9	N	1087	1087	0			25
02	29204 X	24863	-0-	-4341	-0-	23876	3	987	9	N	897	897	0			25
03	32333 X	25373	-0-	-6960	-0-	24403	3	970	9	N	882	882	0			25
04	31290 X	22906	-0-	-8384	-0-	21909	3	997	9	N	906	823	0	81	1	27
05	32333 X	22673	-0-	-9660	-0-	21768	3	905	9	N	823	742	0	83	1	25
06	29340 X	20398	-0-	-8942	-0-	19588	3	810	9	N	736	736	0			25
07	27528 X	19811	-0-	-7717	-0-	19035	3	776	9	N	705	705	0			25
08	25358 X	15873	-0-	-9485	-0-	1	1	15285	3	N	534	534	0			25
						587	9									
09	22920 X	14965	-0-	-7955	-0-	3	1	14398	3	N	513	513	0			25
						564	9									
10	22661 X	16137	-0-	-6524	-0-	15482	3	655	9	N	595	595	0			25
*11	20400 X	13754	-0-	-6646	-0-	13169	3	585	9	N	532	532	0			25
12	19809 X	15559	-0-	-4250	-0-	14844	3	715	9	N	650	650	0			25

TOTAL GAS PROD: 242,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,860

KAY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 276921 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13639 - 17731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29016 X	21489	-0-	-7527	-0-	517	1	20162	3	N	736	740	1			389
						810	9									
02	24360 X	18903	-0-	-5457	-0-	468	1	17485	3	N	864	550	1			703
						950	9									
03	25637 X	19644	-0-	-5993	-0-	623	1	18319	3	N	638	918	1			423
						702	9									
04	23280 X	18945	-0-	-4335	-0-	606	1	17517	3	N	747	734	1			436
						822	9									
05	22940 X	18806	-0-	-4134	-0-	343	1	17955	3	N	462	731	1			167
						508	9									
06	20790 X	17318	-0-	-3472	-0-	133	1	16650	3	N	486	547	1			106
						535	9									
07	20925 X	17431	-0-	-3494	-0-	125	1	16508	3	N	725	728	1			103
						798	9									
08	19654 X	15879	-0-	-3775	-0-	119	1	15059	3	N	637	367	1			373
						701	9									
09	18960 X	15008	-0-	-3952	-0-	124	1	14193	3	N	628	721	1			280
						691	9									
10	18817 X	16218	-0-	-2599	-0-	138	1	15299	3	N	710	741	1			249
						781	9									
11	17310 X	14300	-0-	-3010	-0-	130	1	13814	3	N	324	376	1			197
						356	9									
12	17422 X	15017	-0-	-2405	-0-	157	1	13892	3	N	880	748	1			329
						968	9									

TOTAL GAS PROD: 208,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,837

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 276922 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12890 - 18862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18321	X	14411	-0-	-3910	-0-	329 1902	1 9	12180	3	N	1729	1729	0			41
02	16684	X	16684	-0-	-0-	-0-	301 1825	1 9	14558	3	N	1659	1659	0			41
03	17330	X	17330	-0-	-0-	-0-	352 1661	1 9	15317	3	N	1510	1510	0			41
04	16300	X	16300	-0-	-0-	-0-	360 1989	1 9	13951	3	N	1808	1234	0	554	1	61
05	18321	X	15482	-0-	-2839	-0-	396 1670	1 9	13416	3	N	1518	1518	0			61
06	17730	X	14135	-0-	-3595	-0-	342 1516	1 9	12277	3	N	1378	1378	0			61
07	18321	X	14027	-0-	-4294	-0-	383 1491	1 9	12153	3	N	1355	1355	0			61
08	17329	X	11088	-0-	-6241	-0-	299 1178	1 9	9611	3	N	1071	1071	0			61
09	16290	X	12963	-0-	-3327	-0-	277 1422	1 9	11264	3	N	1293	1293	0			61
10	15469	X	13290	-0-	-2179	-0-	277 1455	1 9	11558	3	N	1323	1323	0			61
*11	14130	X	11258	-0-	-2872	-0-	267 1239	1 9	9752	3	N	1126	1126	0			61
12	14012	X	12638	-0-	-1374	-0-	284 1440	1 9	10914	3	N	1309	1309	0			61

TOTAL GAS PROD: 169,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,079

ESKEW EAST WELL #: 7 RRCID -> 276997 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12600 - 18474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31651	X	25266	-0-	-6385	-0-	275 1598	1 9	23393	3	N	1453	1453	0			23
02	28588	X	20668	-0-	-7920	-0-	337 1280	1 9	19051	3	N	1164	1164	0			23
03	31651	X	20906	-0-	-10745	-0-	291 1243	1 9	19372	3	N	1130	1130	0			23
04	28170	X	18520	-0-	-9650	-0-	381 1162	1 9	16977	3	N	1056	1001	0	47	1	31
05	27466	X	17887	-0-	-9579	-0-	291 976	1 9	16620	3	N	887	629	0	252	1	37
06	24450	X	17881	-0-	-6569	-0-	283 1049	1 9	16549	3	N	954	954	0			37
07	22878	X	17235	-0-	-5643	-0-	280 1080	1 9	15875	3	N	982	880	0	115	1	24
08	20894	X	13097	-0-	-7797	-0-	243 741	1 9	12113	3	N	674	674	0			24
09	18510	X	16569	-0-	-1941	-0-	120 943	1 9	15506	3	N	857	857	0			24
10	18476	X	15796	-0-	-2680	-0-	154 933	1 9	14709	3	N	848	848	0			24
*11	17880	X	15228	-0-	-2652	-0-	232 906	1 9	14090	3	N	824	824	0			24
*12	17677	X	17677	-0-	-0-	-0-	281 1084	1 9	16312	3	N	985	985	0			24

TOTAL GAS PROD: 216,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,814

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BURGESS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277482 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 11923 PERF.12261 - 18442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23219 X	18387	-0-	-4832	-0-	172	1	14686	3	N	3208	3034	0	176	1	25
						3529	9									
02	20972 X	15714	-0-	-5258	-0-	124	1	12653	3	N	2670	2670	0			25
						2937	9									
03	21607 X	16480	-0-	-5127	-0-	106	1	13398	3	N	2705	2705	0			25
						2976	9									
04	19620 X	14974	-0-	-4646	-0-	20	1	12065	3	N	2626	2518	0	108	1	25
						2889	9									
05	18693 X	15106	-0-	-3587	-0-	300	1	11969	3	N	2579	2579	0			25
						2837	9									
06	17790 X	13581	-0-	-4209	-0-	11081	3	2500	9	N	2273	2088	0	184	1	26
07	17391 X	13856	-0-	-3535	-0-	11297	3	2559	9	N	2326	2326	0			26
08	16492 X	11386	-0-	-5106	-0-	9415	3	1971	9	N	1792	1792	0			26
09	14970 X	13682	-0-	-1288	-0-	11348	3	2334	9	N	2122	2122	0			26
10	15097 X	13491	-0-	-1606	-0-	62	1	11078	3	N	2137	2137	0			26
						2351	9									
*11	13590 X	8780	-0-	-4810	-0-	110	1	7038	3	N	1484	1484	0			26
						1632	9									
12	13857 X	7485	-0-	-6372	-0-	239	1	5517	3	N	1572	1572	0			26
						1729	9									

TOTAL GAS PROD: 162,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,494

BURGESS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 277533 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 12003 PERF.12381 - 18545

01	19778 X	13346	-0-	-6432	-0-	318	1	10972	3	N	1869	1869	0			24
						2056	9									
02	15064 X	11959	-0-	-3105	-0-	278	1	9867	3	N	1649	1649	0			24
						1814	9									
03	16678 X	12282	-0-	-4396	-0-	328	1	10214	3	N	1582	1582	0			24
						1740	9									
04	14820 X	11358	-0-	-3462	-0-	305	1	9301	3	N	1593	1432	0	161	1	24
						1752	9									
05	13950 X	10978	-0-	-2972	-0-	349	1	8956	3	N	1521	1521	0			24
						1673	9									
06	12930 X	10144	-0-	-2786	-0-	375	1	8253	3	N	1378	1378	0			24
						1516	9									
07	13237 X	9314	-0-	-3923	-0-	341	1	7575	3	N	1271	1271	0			24
						1398	9									
08	12276 X	7908	-0-	-4368	-0-	370	1	6647	3	N	810	810	0			24
						891	9									
09	14812 X	14812	-0-	-0-	-0-	404	1	12958	3	N	1318	1318	0			24
						1450	9									
10	10974 X	10422	-0-	-552	-0-	368	1	9009	3	N	950	950	0			24
						1045	9									
*11	22385 X	22385	-0-	-0-	-0-	338	1	20201	3	N	1678	1678	0			24
						1846	9									
*12	19289 X	19289	-0-	-0-	-0-	351	1	17343	3	N	1450	1450	0			24
						1595	9									

TOTAL GAS PROD: 154,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,069

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BURGESS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277534 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12172 - 18308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41044 X	27009	-0-	-14035	-0-	22741	3	4268	9	N	3880	3752	0	175	1	32
02	30800 X	22967	-0-	-7833	-0-	19362	3	3605	9	N	3277	3277	0			32
03	34100 X	23956	-0-	-10144	-0-	20313	3	3643	9	N	3312	3312	0			32
04	29940 X	22112	-0-	-7828	-0-	18579	3	3533	9	N	3212	2665	0	491	1	88
05	28365 X	21913	-0-	-6452	-0-	18363	3	3550	9	N	3227	3189	0	61	1	65
06	26130 X	20295	-0-	-5835	-0-	17106	3	3189	9	N	2899	2899	0			65
07	25420 X	20938	-0-	-4482	-0-	17630	3	3308	9	N	3007	3009	0	41	1	22
08	23963 X	17867	-0-	-6096	-0-	32	1	15290	3	N	2314	2314	0			22
						2545	9									
09	22110 X	18672	-0-	-3438	-0-	16285	3	2387	9	N	2170	1811	0	357	1	24
10	21917 X	21413	-0-	-504	-0-	18336	3	3077	9	N	2797	2797	0			24
*11	20310 X	17490	-0-	-2820	-0-	14983	3	2507	9	N	2279	2279	0			24
12	20925 X	17204	-0-	-3721	-0-	6	1	14651	3	N	2315	2315	0			24
						2547	9									

TOTAL GAS PROD: 251,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,689

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 5 RRCID -> 277535 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12448 - 18022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23095 X	21636	-0-	-1459	-0-	223	1	18129	3	N	2985	2985	0			25
						3284	9									
02	20860 X	18745	-0-	-2115	-0-	336	1	15598	3	N	2555	2140	0	370	1	70
						2811	9									
03	23095 X	19494	-0-	-3601	-0-	280	1	16340	3	N	2613	2384	0			299
						2874	9									
04	22350 X	17650	-0-	-4700	-0-	193	1	14863	3	N	2358	2361	0	184	1	112
						2594	9									
05	23095 X	17187	-0-	-5908	-0-	61	1	14556	3	N	2336	2336	0			112
						2570	9									
06	20940 X	15525	-0-	-5415	-0-	8	1	13192	3	N	2114	2114	0			112
						2325	9									
07	20739 X	15003	-0-	-5736	-0-	12909	3	2094	9	N	1904	1785	0	184	1	47
08	19499 X	11406	-0-	-8093	-0-	11	1	9697	3	N	1544	1544	0			47
						1698	9									
09	17640 X	14760	-0-	-2880	-0-	12793	3	1967	9	N	1788	1788	0			47
10	17174 X	13405	-0-	-3769	-0-	7	1	11384	3	N	1831	1831	0			47
						2014	9									
*11	15540 X	12047	-0-	-3493	-0-	3	1	10198	3	N	1678	1678	0			47
						1846	9									
12	15004 X	11561	-0-	-3443	-0-	158	1	9905	3	N	1362	1362	0			47
						1498	9									

TOTAL GAS PROD: 188,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,068

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 6 RRCID -> 277536 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 12346 PERF.12470 - 17753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	7897	-0-	-3263	-0-	6343	3	1554	9	N	1413	1413	0			86
02	10080	X	6424	-0-	-3656	-0-	5146	3	1278	9	N	1162	1162	0			86
03	10819	X	6556	-0-	-4263	-0-	5236	3	1320	9	N	1200	1082	0	176	1	28
04	9180	X	6022	-0-	-3158	-0-	4857	3	1165	9	N	1059	1059	0			28
05	8618	X	7229	-0-	-1389	-0-	5823	3	1406	9	N	1278	1278	0			28
06	7650	X	6306	-0-	-1344	-0-	5133	3	1173	9	N	1066	1066	0			28
07	7099	X	5842	-0-	-1257	-0-	4763	3	1079	9	N	981	981	0			28
08	7223	X	4414	-0-	-2809	-0-	3	1	3589	3	N	747	747	0			28
							822	9									
09	6990	X	6540	-0-	-450	-0-	5331	3	1209	9	N	1099	1099	0			28
10	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	6023	3	1293	9	N	1175	1175	0			28
*11	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	6786	3	1496	9	N	1360	910	0	177	1	301
*12	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	7306	3	1340	9	N	1218	1218	0			301

TOTAL GAS PROD: 81,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,758

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 277537 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13073 - 18254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	3612	-0-	-1999	-0-	1	1	3082	3	N	481	322	0	184	1	49
							529	9									
02	5068	X	2764	-0-	-2304	-0-	2492	3	272	9	N	247	247	0			49
03	4433	X	3150	-0-	-1283	-0-	1	1	2601	3	N	498	349	0	174	1	24
							548	9									
04	3660	X	2714	-0-	-946	-0-	2322	3	392	9	N	356	356	0			24
05	3627	X	2025	-0-	-1602	-0-	1718	3	307	9	N	279	279	0			24
06	3510	X	1307	-0-	-2203	-0-	1096	3	211	9	N	192	192	0			24
07	3162	X	1286	-0-	-1876	-0-	1085	3	201	9	N	183	183	0			24
08	3162	X	1109	-0-	-2053	-0-	957	3	152	9	N	138	138	0			24
09	2700	X	1893	-0-	-807	-0-	1620	3	273	9	N	248	248	0			24
10	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	1970	3	327	9	N	297	108	0	183	1	30
11	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2337	3	241	9	N	219	184	1			65
*12	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2378	3	404	9	N	367	379	1			53

TOTAL GAS PROD: 27,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,505

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277538 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13390 - 17380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	6612	-0-	-1231	-0-	23	1	5510	3	N	981	981	0			63
							1079	9									
02	6132	X	5298	-0-	-834	-0-	4396	3	902	9	N	820	820	0			63
03	6789	X	6078	-0-	-711	-0-	5064	3	1014	9	N	922	922	0			63
04	6390	X	5489	-0-	-901	-0-	4583	3	906	9	N	824	824	0			63
05	6603	X	5151	-0-	-1452	-0-	4292	3	859	9	N	781	781	0			63
06	6390	X	4714	-0-	-1676	-0-	3941	3	773	9	N	703	703	0			63
07	6076	X	5137	-0-	-939	-0-	4323	3	814	9	N	740	740	0			63
08	6076	X	3655	-0-	-2421	-0-	3116	3	539	9	N	490	490	0			63
09	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	5406	3	1025	9	N	932	932	0			63
10	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	7281	3	578	9	N	525	525	0			63
*11	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	5638	3	691	9	N	628	628	0			63
12	5146	X	2360	-0-	-2786	-0-	1677	3	683	9	N	621	621	0			63

TOTAL GAS PROD: 65,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,967

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 277539 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12930 - 18236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33263	X	22947	-0-	-10316	-0-	310	1	19615	3	N	2747	2747	0			33
							3022	9									
02	27552	X	19395	-0-	-8157	-0-	309	1	16505	3	N	2346	2346	0			33
							2581	9									
03	28272	X	19798	-0-	-8474	-0-	284	1	17010	3	N	2276	2276	0			33
							2504	9									
04	24690	X	20478	-0-	-4212	-0-	272	1	17706	3	N	2273	2273	0			33
							2500	9									
05	23312	X	22242	-0-	-1070	-0-	267	1	19618	3	N	2143	2143	0			33
							2357	9									
06	22290	X	19695	-0-	-2595	-0-	247	1	17369	3	N	1890	1890	0			33
							2079	9									
07	21545	X	19381	-0-	-2164	-0-	247	1	17101	3	N	1848	1848	0			33
							2033	9									
08	22227	X	17332	-0-	-4895	-0-	208	1	15398	3	N	1569	1375	0	182	1	45
							1726	9									
09	21510	X	16691	-0-	-4819	-0-	60	1	14687	3	N	1767	1575	0	182	1	55
							1944	9									
10	22227	X	16160	-0-	-6067	-0-	31	1	14398	3	N	1574	1574	0			55
							1731	9									
11	19710	X	14444	-0-	-5266	-0-	8	1	12885	3	N	1410	1174	0	189	1	102
							1551	9									
12	19375	X	14453	-0-	-4922	-0-	119	1	12801	3	N	1394	1255	0	187	1	54
							1533	9									

TOTAL GAS PROD: 223,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,237

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 277540 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13503 - 17418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17577	X	14185	-0-	-3392	-0-	432	1	11825	3	N	1753	1753	0			126
							1928	9									
02	15876	X	12132	-0-	-3744	-0-	432	1	10044	3	N	1505	1505	0			126
							1656	9									
03	17577	X	12439	-0-	-5138	-0-	381	1	10340	3	N	1562	1562	0			126
							1718	9									
04	15810	X	11482	-0-	-4328	-0-	293	1	9588	3	N	1455	1455	0			126
							1601	9									
05	15004	X	11319	-0-	-3685	-0-	284	1	9461	3	N	1431	1431	0			126
							1574	9									
06	13740	X	10080	-0-	-3660	-0-	8677	3	1403	9	N	1275	1275	0			126
07	13423	X	10390	-0-	-3033	-0-	198	1	8780	3	N	1284	1284	0			126
							1412	9									
08	12431	X	8031	-0-	-4400	-0-	11	1	6935	3	N	986	986	0			126
							1085	9									
09	11490	X	10081	-0-	-1409	-0-	8729	3	1352	9	N	1229	1229	0			126
10	11315	X	9251	-0-	-2064	-0-	1	1	7952	3	N	1180	1180	0			126
							1298	9									
*11	10080	X	8180	-0-	-1900	-0-	7004	3	1176	9	N	1069	1069	0			126
12	10385	X	8702	-0-	-1683	-0-	7412	3	1290	9	N	1173	1173	0			126

TOTAL GAS PROD: 126,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,902

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277547 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13427 - 17387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533 X	6767	-0-	-766	-0-	4	1	5454	3	N	1190	1190	0			23
						1309	9									
02	6804 X	5793	-0-	-1011	-0-	4775	3	1018	9	N	925	925	0			23
03	7533 X	6076	-0-	-1457	-0-	4965	3	1111	9	N	1010	1010	0			23
04	7260 X	6254	-0-	-1006	-0-	5130	3	1124	9	N	1022	1022	0			23
05	6789 X	6048	-0-	-741	-0-	4985	3	1063	9	N	966	966	0			23
06	6540 X	5562	-0-	-978	-0-	4613	3	949	9	N	863	863	0			23
07	6448 X	4857	-0-	-1591	-0-	4185	3	672	9	N	611	611	0			23
08	6448 X	4613	-0-	-1835	-0-	3946	3	667	9	N	606	606	0			23
09	6240 X	5120	-0-	-1120	-0-	4353	3	767	9	N	697	697	0			23
10	6045 X	4535	-0-	-1510	-0-	3737	3	798	9	N	725	725	0			23
*11	5550 X	3937	-0-	-1613	-0-	3247	3	690	9	N	627	627	0			23
12	4867 X	2211	-0-	-2656	-0-	1626	3	585	9	N	532	532	0			23

TOTAL GAS PROD: 61,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,774

MARLENE OLSON WELL #: 4 RRCID -> 277553 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 12427 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 277557 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 12757 PERF.13068 - 18002

01	20932 X	20932	-0-	-0-	-0-	291	1	18116	3	N	2295	2295	0					26
						2525	9											
02	20399 X	20399	-0-	-0-	-0-	225	1	18063	3	N	1919	1919	0					26
						2111	9											
03	21901 X	21901	-0-	-0-	-0-	224	1	19470	3	N	2006	1822	0	184	1			26
						2207	9											
04	19693 X	19693	-0-	-0-	-0-	167	1	17560	3	N	1787	1787	0					26
						1966	9											
05	18624 X	18624	-0-	-0-	-0-	183	1	16541	3	N	1727	1727	0					26
						1900	9											
06	17206 X	17206	-0-	-0-	-0-	178	1	15242	3	N	1624	1624	0					26
						1786	9											
07	17738 X	17738	-0-	-0-	-0-	213	1	15710	3	N	1650	1650	0					26
						1815	9											
08	15397 X	15397	-0-	-0-	-0-	206	1	13826	3	N	1241	1241	0					26
						1365	9											
09	17465 X	17465	-0-	-0-	-0-	201	1	15291	3	N	1794	1603	0	183	1			34
						1973	9											
10	17449 X	17449	-0-	-0-	-0-	216	1	15612	3	N	1474	1474	0					34
						1621	9											
11	17998 X	17998	-0-	-0-	-0-	237	1	15923	3	N	1671	1486	0	184	1			35
						1838	9											
*12	16627 X	16627	-0-	-0-	-0-	222	1	14857	3	N	1407	1407	0					35
						1548	9											

TOTAL GAS PROD: 221,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,595

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 277677 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 12787 PERF.12960 - 18203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARLENE OLSON WELL #: 5 RRCID -> 277686 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 12321 PERF.12280 - 20487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47337	X	30915	-0-	-16422	-0-	94	1	25971	3	N	4409	4223	0	185	1	24
							4850	9									
02	38304	X	26663	-0-	-11641	-0-	109	1	22440	3	N	3740	3740	0			24
							4114	9									
03	38037	X	27172	-0-	-10865	-0-	133	1	23161	3	N	3525	3038	0	486	1	25
							3878	9									
04	32190	X	27191	-0-	-4999	-0-	338	1	22321	3	N	4120	3589	0	520	1	36
							4532	9									
05	32302	X	28188	-0-	-4114	-0-	615	1	23295	3	N	3889	3651	0	213	1	61
							4278	9									
06	29910	X	26109	-0-	-3801	-0-	389	1	21829	3	N	3537	3533	0	40	1	25
							3891	9									
07	29512	X	24856	-0-	-4656	-0-	393	1	20780	3	N	3348	3107	0	182	1	84
							3683	9									
08	28179	X	19783	-0-	-8396	-0-	287	1	16563	3	N	2666	2666	0			84
							2933	9									
09	27270	X	23998	-0-	-3272	-0-	121	1	20318	3	N	3235	3235	0			84
							3559	9									
10	28179	X	23320	-0-	-4859	-0-	277	1	19669	3	N	3067	3067	0			84
							3374	9									
*11	26100	X	21598	-0-	-4502	-0-	318	1	18445	3	N	2577	1906	0	726	1	29
							2835	9									
12	24862	X	22118	-0-	-2744	-0-	324	1	18314	3	N	3164	2583	0	562	1	48
							3480	9									

TOTAL GAS PROD: 301,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,277

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 277728 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13510 - 17494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15903	X	12551	-0-	-3352	-0-	488 2058	1 9	10005	3	N	1871	1871	0			133
02	14364	X	10794	-0-	-3570	-0-	433 1800	1 9	8561	3	N	1636	1636	0			133
03	15903	X	11194	-0-	-4709	-0-	468 1884	1 9	8842	3	N	1713	1713	0			133
04	14670	X	10398	-0-	-4272	-0-	413 1775	1 9	8210	3	N	1614	1614	0			133
05	13516	X	10771	-0-	-2745	-0-	659 1807	1 9	8305	3	N	1643	1643	0			133
06	12150	X	9867	-0-	-2283	-0-	602 1625	1 9	7640	3	N	1477	1477	0			133
07	11966	X	8479	-0-	-3487	-0-	640 1334	1 9	6505	3	N	1213	1213	0			133
08	11191	X	8099	-0-	-3092	-0-	610 1283	1 9	6206	3	N	1166	1166	0			133
09	10410	X	9933	-0-	-477	-0-	570 1571	1 9	7792	3	N	1428	1428	0			133
10	10757	X	8426	-0-	-2331	-0-	646 1334	1 9	6446	3	N	1213	1213	0			133
*11	9870	X	8488	-0-	-1382	-0-	606 1414	1 9	6468	3	N	1285	1285	0			133
12	8494	X	8270	-0-	-224	-0-	659 1409	1 9	6202	3	N	1281	1281	0			133

TOTAL GAS PROD: 117,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,540

MARLENE OLSON WELL #: 6 RRCID -> 277729 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 12403 PERF.12151 - 19818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38998	X	30793	-0-	-8205	-0-	404 3655	1 9	26734	3	N	3323	3042	0	327	1	26
02	35224	X	25924	-0-	-9300	-0-	345 3124	1 9	22455	3	N	2840	2598	0	184	1	84
03	35867	X	27025	-0-	-8842	-0-	304 3287	1 9	23434	3	N	2988	2889	0	158	1	25
04	32430	X	25198	-0-	-7232	-0-	289 3169	1 9	21740	3	N	2881	2881	0			25
05	31992	X	25222	-0-	-6770	-0-	309 3180	1 9	21733	3	N	2891	2891	0			25
06	29790	X	22608	-0-	-7182	-0-	324 2732	1 9	19552	3	N	2484	2484	0			25
07	28706	X	22475	-0-	-6231	-0-	337 2785	1 9	19353	3	N	2532	2532	0			25
08	27032	X	17188	-0-	-9844	-0-	296 2077	1 9	14815	3	N	1888	1888	0			25
09	25200	X	21051	-0-	-4149	-0-	332 2355	1 9	18364	3	N	2141	2141	0			25
10	25234	X	19279	-0-	-5955	-0-	390 2241	1 9	16648	3	N	2037	2037	0			25
*11	22620	X	17083	-0-	-5537	-0-	332 1836	1 9	14915	3	N	1669	884	0	737	1	73
12	22475	X	17424	-0-	-5051	-0-	408 2193	1 9	14823	3	N	1994	1479	0	553	1	35

TOTAL GAS PROD: 271,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,668

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MARLENE OLSON WELL #: 7 RRCID -> 277730 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12299 - 20130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42966 X	26057	-0-	-16909	-0-	21134	3	4923	9	N	4475	4414	0	46	1	38
02	33404 X	18715	-0-	-14689	-0-	15017	3	3698	9	N	3362	3362	0			38
03	35774 X	18809	-0-	-16965	-0-	15367	3	3442	9	N	3129	3129	0			38
04	30600 X	20385	-0-	-10215	-0-	16658	3	3727	9	N	3388	3270	0	131	1	25
05	31279 X	18547	-0-	-12732	-0-	15269	3	3278	9	N	2980	2980	0			25
06	25230 X	15429	-0-	-9801	-0-	12693	3	2736	9	N	2487	2487	0			25
07	21080 X	17944	-0-	-3136	-0-	14744	3	3200	9	N	2909	2909	0			25
08	21080 X	17629	-0-	-3451	-0-	9	1	14596	3	N	2749	2749	0			25
						3024	9									
09	20400 X	18545	-0-	-1855	-0-	5	1	15240	3	N	3000	3000	0			25
						3300	9									
10	20449 X	20449	-0-	-0-	-0-	16925	3	3524	9	N	3204	3204	0			25
*11	17370 X	17044	-0-	-326	-0-	9	1	14120	3	N	2650	2409	0	185	1	81
						2915	9									
12	17949 X	15461	-0-	-2488	-0-	11	1	12749	3	N	2455	2347	0	160	1	29
						2701	9									

TOTAL GAS PROD: 225,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,788

COLVIN UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 277739 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 12271 PERF.16558 - 17768

01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBIE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 278589 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12791 PERF.13036 - 18052

01	38626 X	30171	-0-	-8455	-0-	368	1	26418	3	N	3077	2789	1		559
						3385	9								
02	31304 X	24732	-0-	-6572	-0-	309	1	21972	3	N	2228	1853	1		934
						2451	9								
03	33697 X	25743	-0-	-7954	-0-	250	1	23091	3	N	2184	2592	1		526
						2402	9								
04	32610 X	23328	-0-	-9282	-0-	308	1	20719	3	N	2092	1830	1		788
						2301	9								
05	31651 X	22460	-0-	-9191	-0-	317	1	20058	3	N	1895	2212	1		471
						2085	9								
06	29190 X	20966	-0-	-8224	-0-	295	1	18940	3	N	1574	1470	1		575
						1731	9								
07	27373 X	20341	-0-	-7032	-0-	251	1	18381	3	N	1554	1832	1		297
						1709	9								
08	25730 X	17940	-0-	-7790	-0-	16220	3	1720	9	N	1564	1470	1		391
09	23340 X	17042	-0-	-6298	-0-	132	1	15691	3	N	1108	1277	1		222
						1219	9								
10	22475 X	16551	-0-	-5924	-0-	156	1	14702	3	N	1539	1487	1		274
						1693	9								
11	20970 X	15097	-0-	-5873	-0-	86	1	13600	3	N	1283	1124	1		433
						1411	9								
12	20336 X	14580	-0-	-5756	-0-	173	1	13048	3	N	1235	1300	1		368
						1359	9								

TOTAL GAS PROD: 248,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,333

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
COLVIN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 278936 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 12195 PERF.12192 - 18636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68541	X	47060	-0-	-21481	-0-	502 8577	1 9	37981	3	N	7797	7797	0			28
02	54040	X	38894	-0-	-15146	-0-	408 6941	1 9	31545	3	N	6310	6310	0			28
03	56668	X	39325	-0-	-17343	-0-	432 6776	1 9	32117	3	N	6160	6160	0			28
04	51750	X	36334	-0-	-15416	-0-	437 6689	1 9	29208	3	N	6081	5822	0	183	1	104
05	51584	X	32581	-0-	-19003	-0-	496 5910	1 9	26175	3	N	5373	5373	0			104
06	45540	X	29565	-0-	-15975	-0-	449 5347	1 9	23769	3	N	4861	4861	0			104
07	43059	X	28872	-0-	-14187	-0-	416 5232	1 9	23224	3	N	4756	4756	0			104
08	39339	X	26080	-0-	-13259	-0-	388 4426	1 9	21266	3	N	4024	4024	0			104
09	36330	X	29411	-0-	-6919	-0-	325 4915	1 9	24171	3	N	4468	4468	0			104
10	32581	X	27163	-0-	-5418	-0-	331 4583	1 9	22249	3	N	4166	4166	0			104
*11	29580	X	23759	-0-	-5821	-0-	391 4104	1 9	19264	3	N	3731	3731	0			104
12	28861	X	23409	-0-	-5452	-0-	414 4188	1 9	18807	3	N	3807	3807	0			104

TOTAL GAS PROD: 382,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 61,534

COLVIN UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 279438 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 12173 PERF.12373 - 18657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3204	-0-	-485	-0-	512 342	1 9	2350	3	N	311	311	0			24
02	3332	X	2784	-0-	-548	-0-	531 278	1 9	1975	3	N	253	253	0			24
03	3689	X	2716	-0-	-973	-0-	351 261	1 9	2104	3	N	237	237	0			24
04	3270	X	2470	-0-	-800	-0-	342 237	1 9	1891	3	N	215	215	0			24
05	3286	X	2397	-0-	-889	-0-	300 237	1 9	1860	3	N	215	215	0			24
06	3090	X	2264	-0-	-826	-0-	267 191	1 9	1806	3	N	174	174	0			24
07	3069	X	2248	-0-	-821	-0-	312 200	1 9	1736	3	N	182	182	0			24
08	2728	X	2426	-0-	-302	-0-	406 165	1 9	1855	3	N	150	150	0			24
09	2460	X	1771	-0-	-689	-0-	263 178	1 9	1330	3	N	162	162	0			24
10	2387	X	1552	-0-	-835	-0-	282 174	1 9	1096	3	N	158	158	0			24
*11	2340	X	1005	-0-	-1335	-0-	196 119	1 9	690	3	N	108	108	0			24
*12	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	222 199	1 9	2363	3	N	181	181	0			24

TOTAL GAS PROD: 27,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,346

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279611 COMPL. DATE 05/18/2016 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12414 - 16853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39525 X	34890	-0-	-4635	-0-	572	1	28755	3	N	5057	5057	0			45
						5563	9									
02	35700 X	22670	-0-	-13030	-0-	475	1	18746	3	N	3135	3135	0			45
						3449	9									
03	39525 X	31762	-0-	-7763	-0-	564	1	26372	3	N	4387	4387	0			45
						4826	9									
04	33750 X	29375	-0-	-4375	-0-	459	1	24177	3	N	4308	3592	0	734	1	27
						4739	9									
05	34875 X	27951	-0-	-6924	-0-	466	1	23023	3	N	4056	4056	0			27
						4462	9									
06	33750 X	23971	-0-	-9779	-0-	438	1	19666	3	N	3515	3515	0			27
						3867	9									
07	31775 X	25374	-0-	-6401	-0-	428	1	20894	3	N	3684	3684	0			27
						4052	9									
08	31775 X	22809	-0-	-8966	-0-	415	1	18843	3	N	3228	3228	0			27
						3551	9									
09	29370 X	18628	-0-	-10742	-0-	356	1	15505	3	N	2515	2515	0			27
						2767	9									
10	27962 X	26392	-0-	-1570	-0-	398	1	21953	3	N	3674	3674	0			27
						4041	9									
*11	28657 X	28657	-0-	-0-	-0-	354	1	24123	3	N	3800	3800	0			27
						4180	9									
*12	31931 X	31931	-0-	-0-	-0-	448	1	27055	3	N	4025	4025	0			27
						4428	9									

TOTAL GAS PROD: 324,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,384

RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 279612 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13385 - 18936

01	75857 X	70712	-0-	-5145	-0-	622	1	68482	3	N	1462	1292	1			305
						1608	9									
02	68152 X	61932	-0-	-6220	-0-	297	1	60371	3	N	1149	1106	1			348
						1264	9									
03	81122 X	81122	-0-	-0-	-0-	201	1	79493	3	N	1298	667	0	912	1	67
						1428	9									
04	73380 X	70671	-0-	-2709	-0-	223	1	69027	3	N	1292	1224	0	111	1	24
						1421	9									
05	75826 X	43875	-0-	-31951	-0-	161	1	42701	3	N	921	921	0			24
						1013	9									
06	78510 X	73163	-0-	-5347	-0-	299	1	71394	3	N	1336	1336	0			24
						1470	9									
07	81127 X	74455	-0-	-6672	-0-	248	1	72899	3	N	1189	1189	0			24
						1308	9									
08	81127 X	55319	-0-	-25808	-0-	181	1	54184	3	N	867	867	0			24
						954	9									
09	73170 X	55138	-0-	-18032	-0-	183	1	53774	3	N	1074	1074	0			24
						1181	9									
10	75609 X	55043	-0-	-20566	-0-	156	1	54011	3	N	796	532	0	179	1	109
						876	9									
*11	73170 X	43503	-0-	-29667	-0-	366	1	42561	3	N	524	412	0	188	1	33
						576	9									
12	74462 X	53553	-0-	-20909	-0-	321	1	52436	3	N	724	529	0	186	1	42
						796	9									

TOTAL GAS PROD: 738,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,632

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MOY UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 279842 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13108 - 18527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48732	X	38031	-0-	-10701	-0-	848	1	28809	3	N	7613	7613	0			222
							8374	9									
02	44016	X	30400	-0-	-13616	-0-	682	1	22935	3	N	6166	6077	0	178	1	133
							6783	9									
03	48732	X	29223	-0-	-19509	-0-	662	1	21975	3	N	5987	5987	0			133
							6586	9									
04	44070	X	23504	-0-	-20566	-0-	549	1	17641	3	N	4831	4831	0			133
							5314	9									
05	43617	X	19636	-0-	-23981	-0-	356	1	14833	3	N	4043	4043	0			133
							4447	9									
06	36810	X	22590	-0-	-14220	-0-	413	1	17581	3	N	4178	3724	0	531	1	56
							4596	9									
07	33666	X	22308	-0-	-11358	-0-	360	1	17086	3	N	4420	4420	0			56
							4862	9									
08	29233	X	10862	-0-	-18371	-0-	341	1	8176	3	N	2132	2132	0			56
							2345	9									
09	23490	X	7626	-0-	-15864	-0-	206	1	5855	3	N	1423	1423	0			56
							1565	9									
10	23343	X	22359	-0-	-984	-0-	557	1	17069	3	N	4303	4303	0			56
							4733	9									
*11	22590	X	15627	-0-	-6963	-0-	557	1	10997	3	N	3703	3703	0			56
							4073	9									
12	22320	X	21128	-0-	-1192	-0-	586	1	16297	3	N	3859	3859	0			56
							4245	9									

TOTAL GAS PROD: 263,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,658

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279843 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 11806 PERF.12113 - 17984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58714	X	50435	-0-	-8279	-0-	9	1	40692	3	N	8849	8728	0	121	1	23
							9734	9									
02	53032	X	37577	-0-	-15455	-0-	30343	3	7234	9	N	6576	6576	0			23
03	58714	X	33489	-0-	-25225	-0-	26993	3	6496	9	N	5905	5687	0	184	1	57
04	56820	X	28474	-0-	-28346	-0-	23236	3	5238	9	N	4762	4747	0	30	1	42
05	56637	X	30940	-0-	-25697	-0-	7	1	25591	3	N	4856	4856	0			42
							5342	9									
06	48810	X	30628	-0-	-18182	-0-	25317	3	5311	9	N	4828	4771	0	78	1	21
07	41602	X	28846	-0-	-12756	-0-	1	1	23633	3	N	4738	4738	0			21
							5212	9									
08	33480	X	22892	-0-	-10588	-0-	61	1	18898	3	N	3575	3575	0			21
							3933	9									
09	30630	X	29742	-0-	-888	-0-	521	1	24038	3	N	4712	4712	0			21
							5183	9									
10	31651	X	26350	-0-	-5301	-0-	10	1	21956	3	N	3985	3985	0			21
							4384	9									
*11	30630	X	23510	-0-	-7120	-0-	19817	3	3693	9	N	3357	3357	0			21
12	28861	X	23541	-0-	-5320	-0-	2	1	19851	3	N	3353	3353	0			21
							3688	9									

TOTAL GAS PROD: 366,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 59,496

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ESKEW NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279844 COMPL. DATE 10/08/2016 TOTAL DEPTH 11879 PERF.12296 - 18400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33604 X	4280	-0-	-29324	-0-	4074	3	206	9	N	187	185	1			51
02	40281 X	40281	-0-	-0-	-0-	36838	3	3443	9	N	3130	2428	0	604	1	149
03	41801 X	41801	-0-	-0-	-0-	30	1	38619	3	N	2865	2718	0	266	1	30
						3152	9									
04	40028 X	40028	-0-	-0-	-0-	36578	3	3450	9	N	3136	2762	0	380	1	24
05	44609 X	40863	-0-	-3746	-0-	37582	3	3281	9	N	2983	2858	0	124	1	25
06	43170 X	37995	-0-	-5175	-0-	35241	3	2754	9	N	2504	2504	0			25
07	52283 X	52283	-0-	-0-	-0-	47712	3	4571	9	N	4155	3386	0	759	1	35
08	41788 X	31657	-0-	-10131	-0-	13	1	29451	3	N	1994	1839	0	163	1	27
						2193	9									
09	40020 X	14005	-0-	-26015	-0-	12	1	13993	3	N	-0-					27
10	44609 X	25828	-0-	-18781	-0-	6	1	24157	3	N	1514	709	0	736	1	96
						1665	9									
*11	43170 X	19111	-0-	-24059	-0-	18439	3	672	9	N	611	98	0	555	1	54
12	44609 X	21763	-0-	-22846	-0-	1	1	20369	3	N	1266	545	0	736	1	39
						1393	9									

TOTAL GAS PROD: 369,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,345

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 9 RRCID -> 280258 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13224 - 18580

01	90334 X	64885	-0-	-25449	-0-	41	1	56839	3	N	7277	7277	0			22
						8005	9									
02	81592 X	52338	-0-	-29254	-0-	39	1	45659	3	N	6036	6036	0			22
						6640	9									
03	89466 X	48634	-0-	-40832	-0-	120	1	42373	3	N	5583	4998	0	551	1	56
						6141	9									
04	77160 X	55537	-0-	-21623	-0-	371	1	48631	3	N	5941	5941	0			56
						6535	9									
05	72819 X	60662	-0-	-12157	-0-	73	1	53947	3	N	6038	5647	0	368	1	79
						6642	9									
06	62790 X	53621	-0-	-9169	-0-	2	1	47917	3	N	5184	5184	0			79
						5702	9									
07	57939 X	51380	-0-	-6559	-0-	28	1	45954	3	N	4907	4907	0			79
						5398	9									
08	60667 X	42456	-0-	-18211	-0-	173	1	37925	3	N	3962	3636	0	186	1	219
						4358	9									
09	58710 X	38902	-0-	-19808	-0-	41	1	34661	3	N	3818	3585	0	369	1	83
						4200	9									
10	60667 X	38207	-0-	-22460	-0-	293	1	33797	3	N	3743	3743	0			83
						4117	9									
*11	53610 X	36304	-0-	-17306	-0-	207	1	32215	3	N	3529	3529	0			83
						3882	9									
12	51367 X	39197	-0-	-12170	-0-	231	1	34867	3	N	3726	3726	0			83
						4099	9									

TOTAL GAS PROD: 582,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 59,744

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 280259 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 12805 PERF.13083 - 18445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82305	X	63280	-0-	-19025	-0-	952 8891	1 9	53437	3	N	8083	8083	0			46
02	74340	X	52121	-0-	-22219	-0-	692 7204	1 9	44225	3	N	6549	6549	0			46
03	82181	X	50334	-0-	-31847	-0-	456 6960	1 9	42918	3	N	6327	6112	0	185	1	76
04	72990	X	44237	-0-	-28753	-0-	184 5741	1 9	38312	3	N	5219	5219	0			76
05	71858	X	53307	-0-	-18551	-0-	214 6379	1 9	46714	3	N	5799	5799	0			76
06	61230	X	46897	-0-	-14333	-0-	316 5470	1 9	41111	3	N	4973	4973	0			76
07	57691	X	45689	-0-	-12002	-0-	368 5046	1 9	40275	3	N	4587	3906	0	734	1	23
08	53320	X	39431	-0-	-13889	-0-	235 4258	1 9	34938	3	N	3871	3454	0	183	1	257
09	51600	X	36189	-0-	-15411	-0-	458 4164	1 9	31567	3	N	3785	3751	0	184	1	107
10	53320	X	35160	-0-	-18160	-0-	550 4027	1 9	30583	3	N	3661	3661	0			107
*11	46890	X	34711	-0-	-12179	-0-	62 3815	1 9	30834	3	N	3468	3468	0			107
12	45694	X	30456	-0-	-15238	-0-	188 3468	1 9	26800	3	N	3153	3153	0			107

TOTAL GAS PROD: 531,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 59,475

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 280260 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12741 PERF.13030 - 18375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107694	X	73194	-0-	-34500	-0-	326 8275	1 9	64593	3	N	7523	7523	0			37
02	97272	X	59258	-0-	-38014	-0-	280 6568	1 9	52410	3	N	5971	5971	0			37
03	103292	X	61026	-0-	-42266	-0-	392 6721	1 9	53913	3	N	6110	4984	0	1087	1	76
04	91380	X	50616	-0-	-40764	-0-	375 5203	1 9	45038	3	N	4730	4730	0			76
05	84134	X	60309	-0-	-23825	-0-	331 5581	1 9	54397	3	N	5074	5074	0			76
06	70830	X	53465	-0-	-17365	-0-	226 4795	1 9	48444	3	N	4359	4359	0			76
07	65596	X	51154	-0-	-14442	-0-	220 4426	1 9	46508	3	N	4024	3532	0	543	1	25
08	61039	X	44386	-0-	-16653	-0-	215 4117	1 9	40054	3	N	3743	3190	0	367	1	211
09	58350	X	41793	-0-	-16557	-0-	293 3755	1 9	37745	3	N	3414	3438	0	148	1	39
10	60295	X	39264	-0-	-21031	-0-	244 3440	1 9	35580	3	N	3127	3127	0			39
*11	53460	X	38958	-0-	-14502	-0-	49 3617	1 9	35292	3	N	3288	3288	0			39
12	51150	X	38104	-0-	-13046	-0-	82 3370	1 9	34652	3	N	3064	3064	0			39

TOTAL GAS PROD: 611,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,427

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ESKEW NORTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280381 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 11796 PERF.12154 - 18408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65317	X	57453	-0-	-7864	-0-	454	1	45634	3	N	10332	10185	0	167	1	24
							11365	9									
02	56700	X	43802	-0-	-12898	-0-	382	1	34432	3	N	8171	8171	0			24
							8988	9									
03	62775	X	36982	-0-	-25793	-0-	435	1	28808	3	N	7035	6682	0	215	1	162
							7739	9									
04	60420	X	35673	-0-	-24747	-0-	564	1	27743	3	N	6696	6060	0	773	1	25
							7366	9									
05	57443	X	43001	-0-	-14442	-0-	360	1	34605	3	N	7305	7305	0			25
							8036	9									
06	55590	X	35926	-0-	-19664	-0-	333	1	29291	3	N	5729	5729	0			25
							6302	9									
07	48484	X	37600	-0-	-10884	-0-	484	1	29630	3	N	6805	5394	0	1410	1	26
							7486	9									
08	42997	X	32877	-0-	-10120	-0-	418	1	26491	3	N	5425	5425	0			26
							5968	9									
09	41610	X	38243	-0-	-3367	-0-	249	1	30831	3	N	6512	6512	0			26
							7163	9									
10	42997	X	40054	-0-	-2943	-0-	343	1	33048	3	N	6057	5995	0	35	1	53
							6663	9									
*11	36390	X	35408	-0-	-982	-0-	347	1	29313	3	N	5225	4909	0	342	1	27
							5748	9									
12	37603	X	34179	-0-	-3424	-0-	409	1	28238	3	N	5029	5029	0			27
							5532	9									

TOTAL GAS PROD: 471,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 80,321

COLVIN UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 281092 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12677 - 17487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81992	X	81992	-0-	-0-	-0-	236	1	65920	3	Y	14396	14394	0			243
							15836	9									
02	69113	X	69113	-0-	-0-	-0-	380	1	55657	3	Y	11887	11887	0			243
							13076	9									
03	71136	X	71136	-0-	-0-	-0-	400	1	57411	3	Y	12114	11586	0	539	1	232
							13325	9									
04	54920	X	54920	-0-	-0-	-0-	340	1	44542	3	Y	9125	9125	0			232
							10038	9									
05	69224	X	69224	-0-	-0-	-0-	344	1	59915	3	Y	8150	8222	0			160
							8965	9									
06	60466	X	60466	-0-	-0-	-0-	320	1	54304	3	Y	5311	5353	0			118
							5842	9									
07	59148	X	50927	-0-	-8221	-0-	338	1	45818	3	Y	4337	4337	0			118
							4771	9									
08	66743	X	54627	-0-	-12116	-0-	322	1	49324	3	Y	4528	4528	0			118
							4981	9									
09	64590	X	36935	-0-	-27655	-0-	297	1	33175	3	Y	3148	3148	0			118
							3463	9									
10	66743	X	52336	-0-	-14407	-0-	314	1	47200	3	Y	4384	4137	0	266	1	99
							4822	9									
*11	60480	X	25602	-0-	-34878	-0-	102	1	23145	3	Y	2141	2049	0	92	1	99
							2355	9									
12	55583	X	39693	-0-	-15890	-0-	21	1	36417	3	Y	2959	2960	0			98
							3255	9									

TOTAL GAS PROD: 666,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 82,480

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
COLVIN UNIT B WELL #: 11 RRCID -> 281521 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 6244 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CROW A WELL #: 3H RRCID -> 266822 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13584 - 18692

01	7869 X	7869	-0-	-0-	-0-	627	1	5755	3	N	1352	1301	1	1	8	194
						1487	9									
02	7366 X	7366	-0-	-0-	-0-	560	1	5479	3	N	1206	1016	1	3	8	381
						1327	9									
03	7992 X	7992	-0-	-0-	-0-	619	1	5886	3	N	1352	1490	1	1	8	242
						1487	9									
04	7070 X	7070	-0-	-0-	-0-	703	1	5059	3	N	1189	998	1			433
						1308	9									
05	4278 X	495	-0-	-3783	-0-	164	1	87	3	N	222	370	1	1	8	284
						244	9									
06	4140 X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	3	171	1			116
07	4278 X	1199	-0-	-3079	-0-	30	1	1133	3	N	33					149
						36	9									
08	4278 X	23	-0-	-4255	-0-	19	1	4	9	N	4					153
09	4140 X	57	-0-	-4083	-0-	11	1	46	9	N	42					195
10	496 X	36	-0-	-460	-0-	5	1	31	9	N	28	119	1			104
*11	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	17					121
12	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 32,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,448

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DZIUK A WELL #: 1H RRCID -> 269043 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13506 - 17591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	4656	-0-	-6194	-0-	1020 1015	1 9	2621	3	N	923	932	1	1	8	217
02	6244	X	4096	-0-	-2148	-0-	961 895	1 9	2240	3	N	814	869	1			162
03	5952	X	4697	-0-	-1255	-0-	881 944	1 9	2872	3	N	858	742	1	1	8	277
04	5340	X	4508	-0-	-832	-0-	853 880	1 9	2775	3	N	800	740	1			337
05	5146	X	2745	-0-	-2401	-0-	908 529	1 9	1308	3	N	481	550	1			268
06	4500	X	3772	-0-	-728	-0-	1041 581	1 9	2150	3	N	528	514	1			282
07	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	1006 970	1 9	3626	3	N	882	867	1			297
08	4681	X	3316	-0-	-1365	-0-	758 530	1 9	2028	3	N	482	504	1			275
09	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	823 911	1 9	2994	3	N	828	935	1			168
10	5580	X	4309	-0-	-1271	-0-	1035 886	1 9	2388	3	N	805	725	1			248
*11	5430	X	3764	-0-	-1666	-0-	989 812	1 9	1963	3	N	738	720	1			266
12	5611	X	3969	-0-	-1642	-0-	985 784	1 9	2200	3	N	713	741	1			238

TOTAL GAS PROD: 50,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,852

MOY A WELL #: 1H RRCID -> 269565 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13386 - 18554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10996	X	10996	-0-	-0-	-0-	9095	3	1901	9	N	1728	1749	1	1	8	288
02	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	207 1371	1 9	7416	3	N	1246	1223	1	3	8	308
03	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	767 1694	1 9	8362	3	N	1540	1287	1	3	8	558
04	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	830 1570	1 9	7801	3	N	1427	1803	1	4	8	178
05	10535	X	10535	-0-	-0-	-0-	848 1613	1 9	8074	3	N	1466	1375	1	1	8	268
06	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-	776 1431	1 9	7708	3	N	1301	1255	1	1	8	313
07	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	896 1462	1 9	7472	3	N	1329	1439	1			203
08	8370	X	7459	-0-	-911	-0-	699 1104	1 9	5656	3	N	1004	895	1			312
09	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	632 1332	1 9	8234	3	N	1211	1196	1			327
10	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	663 1445	1 9	7578	3	N	1314	1298	1			343
*11	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	7265	3	1390	9	N	1264	1284	1			323
*12	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	489 1324	1 9	7192	3	N	1204	1288	1			239

TOTAL GAS PROD: 116,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,034

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
LOVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263665 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12710 - 16992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	1954	-0-	-2014	-0-	221	1	1474	3	Y	223	228	0	2	1	3
							14	4	245	9			1	8			
02	5012	X	4518	-0-	-494	-0-	487	1	3404	3	Y	545	538	0	2	8	8
							27	4	600	9							
03	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	882	1	5196	3	Y	594	593	0	2	8	7
							106	4	653	9							
04	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	1307	1	7400	3	Y	422	421	0	2	8	6
							6	4	464	9							
05	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	1320	1	6805	3	Y	397	397	0	1	8	5
							104	4	437	9							
06	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	1005	1	4926	3	Y	331	331	0			5
							23	4	364	9							
07	9486	X	6532	-0-	-2954	-0-	1106	1	5010	3	Y	360	358	0			7
							20	4	396	9							
08	8060	X	1001	-0-	-7059	-0-	176	1	775	3	Y	38	44	0			1
							8	4	42	9							
09	7800	X	869	-0-	-6931	-0-	162	1	662	3	Y	33	33	0			1
							9	4	36	9							
10	8060	X	737	-0-	-7323	-0-	134	1	552	3	Y	35	35	0			1
							12	4	39	9							
11	6330	X	587	-0-	-5743	-0-	130	1	421	3	Y	29	29	0			1
							4	4	32	9							
12	6541	X	632	-0-	-5909	-0-	143	1	452	3	Y	33	33	0			1
							1	4	36	9							

TOTAL GAS PROD: 47,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,040

LOVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263666 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12710 - 16992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12617	X	3277	-0-	-9340	-0-	402	1	2689	3	Y	145	143	0	1	8	2
							26	4	160	9							
02	4592	X	4069	-0-	-523	-0-	480	1	3353	3	Y	191	189	0	1	8	3
							26	4	210	9							
03	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	637	1	3749	3	Y	1163	1152	0	1	8	13
							76	4	1279	9							
04	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	709	1	4014	3	Y	4684	4632	0	2	8	63
							3	4	5152	9							
05	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	812	1	4184	3	Y	3502	3519	0	1	8	45
							63	4	3852	9							
06	5310	X	5166	-0-	-144	-0-	788	1	3865	3	Y	449	487	0			7
							19	4	494	9							
07	7099	X	5352	-0-	-1747	-0-	868	1	3931	3	Y	488	486	0			9
							16	4	537	9							
08	6324	X	3470	-0-	-2854	-0-	529	1	2326	3	Y	537	535	0	1	8	10
							24	4	591	9							
09	6120	X	3796	-0-	-2324	-0-	593	1	2426	3	Y	676	671	0	1	8	14
							33	4	744	9							
10	6324	X	4259	-0-	-2065	-0-	728	1	2997	3	Y	425	420	0	10	1	9
							66	4	468	9							
11	5190	X	3403	-0-	-1787	-0-	702	1	2287	3	Y	355	352	0			12
							23	4	391	9							
12	5363	X	3670	-0-	-1693	-0-	778	1	2457	3	Y	391	393	0			10
							5	4	430	9							

TOTAL GAS PROD: 60,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,006

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
HAILEY, L. B. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264360 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 12867 PERF.12919 - 17388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	6424	-0-	-241	-0-	208	1	5272	3	Y	586	597	1	1	8	75
							299	4	645	9							
02	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	223	1	4503	3	Y	602	568	1			109
							73	4	662	9							
03	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	310	1	4323	3	Y	550	547	1			112
							12	4	605	9							
04	5010	X	2703	-0-	-2307	-0-	160	1	2071	3	Y	425	452	1			85
							4	4	468	9							
05	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	433	1	5348	3	Y	682	681	1			86
							7	4	750	9							
06	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	538	1	6004	3	Y	623	599	1			110
							64	4	685	9							
07	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	480	1	4846	3	Y	480	457	1			133
							33	4	528	9							
08	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	410	1	3812	3	Y	409	463	1			79
							143	4	450	9							
09	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	480	1	3896	3	Y	430	412	1			97
							31	4	473	9							
10	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	473	1	3983	3	Y	510	525	1			82
							12	4	561	9							
11	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	285	1	3214	3	Y	352	327	1			107
							12	4	387	9							
12	3689	X	3614	-0-	-75	-0-	247	1	2790	3	Y	505	501	1	1	8	110
							21	4	556	9							

TOTAL GAS PROD: 61,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,154

HAILEY, L. B. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264506 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12805 - 18101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	6110	-0-	-3190	-0-	181	1	4602	3	Y	969	997	1			124
							261	4	1066	9							
02	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	290	1	5855	3	Y	880	844	1			160
							95	4	968	9							
03	6975	X	6767	-0-	-208	-0-	386	1	5389	3	Y	887	867	1			180
							16	4	976	9							
04	6750	X	5980	-0-	-770	-0-	377	1	4882	3	Y	647	698	1			129
							9	4	712	9							
05	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	505	1	6235	3	Y	566	623	1			72
							8	4	623	9							
06	6750	X	2535	-0-	-4215	-0-	199	1	2218	3	Y	86	143	1			15
							23	4	95	9							
07	6975	X	2997	-0-	-3978	-0-	254	1	2558	3	Y	153	126	1			42
							17	4	168	9							
08	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	863	1	8014	3	Y	1000	849	1			193
							300	4	1100	9							
09	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	785	1	6375	3	Y	818	826	1			185
							51	4	900	9							
10	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	755	1	6363	3	Y	720	789	1			116
							20	4	792	9							
11	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	404	1	4562	3	Y	528	483	1			161
							17	4	581	9							
*12	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	349	1	3941	3	Y	107	243	1	2	8	23
							30	4	118	9							

TOTAL GAS PROD: 75,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,361

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
MCALISTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265430 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12722 - 17303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21142	X	6404	-0-	-14738	-0-	176	1	4465	3	Y	1373	1363	1	2	8	17
							253	4	1510	9							
02	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	424	1	8559	3	Y	1046	1042	1	9	8	12
							138	4	1151	9							
03	13170	X	13170	-0-	-0-	-0-	785	1	10961	3	Y	1265	1252	1	17	8	8
							32	4	1392	9							
04	10949	X	10949	-0-	-0-	-0-	623	1	8044	3	Y	2062	2011	1	20	8	39
							14	4	2268	9							
05	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	667	1	8235	3	Y	1520	1505	1	6	8	48
							10	4	1672	9							
06	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	664	1	7418	3	Y	911	945	1	1	8	13
							79	4	1002	9							
07	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	710	1	7155	3	Y	895	895	1			13
							48	4	985	9							
08	8246	X	7677	-0-	-569	-0-	580	1	5391	3	Y	1367	1353	1			27
							202	4	1504	9							
09	7980	X	7702	-0-	-278	-0-	686	1	5578	3	Y	1266	1247	1	2	8	44
							45	4	1393	9							
10	8246	X	6978	-0-	-1268	-0-	601	1	5066	3	Y	1177	1182	1	3	8	36
							16	4	1295	9							
11	7980	X	6688	-0-	-1292	-0-	443	1	4998	3	Y	1116	1122	1	4	8	26
							19	4	1228	9							
12	8246	X	5967	-0-	-2279	-0-	447	1	5047	3	Y	395	405	1	1	8	15
							38	4	435	9							

TOTAL GAS PROD: 104,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,393

MCALISTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265431 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12763 PERF.12841 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16892	X	16892	-0-	-0-	-0-	517	1	13101	3	Y	2302	2173	1	115	8	27
							742	4	2532	9							
02	16688	X	12335	-0-	-4353	-0-	495	1	9988	3	Y	1537	1524	1	22	8	18
							161	4	1691	9							
03	18476	X	11968	-0-	-6508	-0-	680	1	9496	3	Y	1604	1596	1	16	8	10
							28	4	1764	9							
04	17880	X	11413	-0-	-6467	-0-	605	1	7814	3	Y	2709	2644	1	23	8	52
							14	4	2980	9							
05	16895	X	10432	-0-	-6463	-0-	606	1	7485	3	Y	2119	2096	1	8	8	67
							10	4	2331	9							
06	16350	X	10115	-0-	-6235	-0-	637	1	7119	3	Y	2075	2111	1	1	8	30
							76	4	2283	9							
07	13671	X	7801	-0-	-5870	-0-	552	1	5560	3	Y	1502	1511	1			21
							37	4	1652	9							
08	7936	X	6041	-0-	-1895	-0-	436	1	4048	3	Y	1278	1272	1	2	8	25
							151	4	1406	9							
09	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	730	1	5925	3	Y	1422	1394	1	4	8	49
							47	4	1564	9							
10	7936	X	6177	-0-	-1759	-0-	510	1	4292	3	Y	1238	1247	1	2	8	38
							13	4	1362	9							
11	7680	X	5690	-0-	-1990	-0-	373	1	4216	3	Y	986	998	1	3	8	23
							16	4	1085	9							
*12	17618	X	17618	-0-	-0-	-0-	1179	1	13301	3	Y	2762	2680	1			105
							100	4	3038	9							

TOTAL GAS PROD: 124,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,534

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266687 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12795 - 16656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12338 X	-0-	-0-	-12338	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	6281	-0-	6281	6281	273	1	4376	3	Y	1414	1388	0	13	8	13
						77	4	1555	9							
07	T. A.	13465	-0-	13465	19746	613	1	9602	3	Y	2887	2872	0	1	8	27
						74	4	3176	9							
08	31859 X	12113	-0-	-19746	-0-	567	1	8644	3	Y	2506	2482	0	9	1	29
						145	4	2757	9			13	8			
09	12733 X	12733	-0-	-0-	-0-	744	1	9350	3	Y	2337	2326	0	9	1	21
						68	4	2571	9			10	8			
10	14469 X	14469	-0-	-0-	-0-	1101	1	12392	3	Y	838	824	0	25	1	9
						54	4	922	9			1	8			
11	12291 X	12291	-0-	-0-	-0-	895	1	10620	3	Y	694	691	0	1	8	11
						13	4	763	9							
*12	26800 X	26800	-0-	-0-	-0-	2028	1	22914	3	Y	1265	1144	0	118	1	13
						466	4	1392	9			1	8			

TOTAL GAS PROD: 98,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,941

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266692 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 12539 PERF.12633 - 16220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18485 X	18485	-0-	-0-	-0-	687	1	15800	3	Y	1380	1350	0	20	8	26
						480	4	1518	9							
02	6720 X	-0-	-0-	-6720	-0-					Y	-0-	26	0			-0-
03	9829 X	9829	-0-	-0-	-0-	450	1	8853	3	Y	305	288	0	10	1	3
						190	4	336	9			4	8			
04	11604 X	11604	-0-	-0-	-0-	493	1	10588	3	Y	370	271	0	97	1	4
						116	4	407	9			1	8			
05	11819 X	11819	-0-	-0-	-0-	517	1	10727	3	Y	386	381	0	6	1	3
						150	4	425	9							
06	7200 X	1774	-0-	-5426	-0-	99	1	1590	3	Y	52	55	0			-0-
						28	4	57	9							
07	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,493

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266693 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12735 - 16592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	12	8			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
KOSUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266703 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12734 - 16663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12400 X	3038	-0-	-9362	-0-	83	1	2106	3	Y	664	752	1	1	8	5
						119	4	730	9							
02	9800 X	3116	-0-	-6684	-0-	112	1	2268	3	Y	635	604	1	4	8	32
						37	4	699	9							
03	8029 X	1454	-0-	-6575	-0-	71	1	997	3	Y	348	372	1	1	8	7
						3	4	383	9							
04	7770 X	2170	-0-	-5600	-0-	100	1	1284	3	Y	713	685	1	3	8	32
						2	4	784	9							
05	8029 X	2818	-0-	-5211	-0-	161	1	1985	3	Y	609	622	1	1	8	18
						2	4	670	9							
06	3330 X	1727	-0-	-1603	-0-	96	1	1068	3	Y	502	508	1			12
						11	4	552	9							
07	3441 X	2924	-0-	-517	-0-	214	1	2150	3	Y	496	484	1			24
						14	4	546	9							
08	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	412	1	3830	3	Y	502	505	1	1	8	20
						144	4	552	9							
09	5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	537	1	4364	3	Y	474	463	1	1	8	30
						35	4	521	9							
10	6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	653	1	5499	3	Y	397	380	1	1	8	46
						17	4	437	9							
11	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	403	1	4545	3	Y	369	400	1	1	8	14
						17	4	406	9							
*12	6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	519	1	5860	3	Y	253	261	1			6
						44	4	278	9							

TOTAL GAS PROD: 46,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,962

CREWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266708 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12675 - 16950

01	24490 X	-0-	-0-	-24490	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
LOVE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266709 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12375 - 16944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	2895	-0-	-1011	-0-	345	1	2309	3	Y	198	196	0	1	1	2
							23	4	218	9			1	8			
02	4060	X	3603	-0-	-457	-0-	412	1	2879	3	Y	263	260	0	1	8	4
							23	4	289	9							
03	4495	X	4288	-0-	-207	-0-	573	1	3376	3	Y	245	245	0	1	8	3
							69	4	270	9							
04	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	697	1	3944	3	Y	107	108	0	1	8	1
							3	4	118	9							
05	3999	X	2476	-0-	-1523	-0-	375	1	1931	3	Y	128	127	0			2
							29	4	141	9							
06	4140	X	682	-0-	-3458	-0-	89	1	436	3	Y	141	141	0			2
							2	4	155	9							
07	4929	X	2123	-0-	-2806	-0-	354	1	1599	3	Y	149	148	0			3
							6	4	164	9							
08	14502	X	14502	-0-	-0-	-0-	2645	1	11625	3	Y	103	104	0			2
							119	4	113	9							
09	15643	X	15643	-0-	-0-	-0-	3009	1	12320	3	Y	131	130	0			3
							170	4	144	9							
10	16951	X	16951	-0-	-0-	-0-	3227	1	13277	3	Y	142	140	0	2	1	3
							291	4	156	9							
11	13472	X	13472	-0-	-0-	-0-	3110	1	10129	3	Y	118	117	0			4
							103	4	130	9							
*12	14492	X	14492	-0-	-0-	-0-	3443	1	10882	3	Y	130	131	0			3
							24	4	143	9							

TOTAL GAS PROD: 95,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,855

LOVE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266710 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12498 PERF.12383 - 17521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	1781	-0-	-3272	-0-	202	1	1350	3	Y	196	196	0			2
							13	4	216	9							
02	2492	X	2229	-0-	-263	-0-	242	1	1686	3	Y	262	260	0			4
							13	4	288	9							
03	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	401	1	2358	3	Y	252	253	0			3
							48	4	277	9							
04	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	901	1	5101	3	Y	129	130	0			2
							4	4	142	9							
05	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	837	1	4317	3	Y	124	124	0			2
							66	4	136	9							
06	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	676	1	3315	3	Y	118	118	0			2
							16	4	130	9							
07	6355	X	4271	-0-	-2084	-0-	745	1	3372	3	Y	128	128	0			2
							13	4	141	9							
08	5425	X	3705	-0-	-1720	-0-	671	1	2947	3	Y	52	53	0			1
							30	4	57	9							
09	5250	X	3940	-0-	-1310	-0-	751	1	3075	3	Y	65	65	0			1
							42	4	72	9							
10	5363	X	3683	-0-	-1680	-0-	693	1	2850	3	Y	71	70	0	1	1	1
							62	4	78	9							
11	4140	X	2930	-0-	-1210	-0-	668	1	2174	3	Y	60	59	0			2
							22	4	66	9							
12	4278	X	3153	-0-	-1125	-0-	739	1	2336	3	Y	66	66	0			2
							5	4	73	9							

TOTAL GAS PROD: 44,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,523

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266736 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12395 - 17065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13981	X	4116	-0-	-9865	-0-	484	1	3238	3	Y	330	359	0			16
							31	4	363	9							
02	11200	X	8408	-0-	-2792	-0-	938	1	6556	3	Y	784	763	0	4	8	33
							52	4	862	9							
03	11346	X	4922	-0-	-6424	-0-	639	1	3766	3	Y	400	408	0	9	8	16
							77	4	440	9							
04	9930	X	9393	-0-	-537	-0-	1335	1	7561	3	Y	446	439	0	6	8	17
							6	4	491	9							
05	9300	X	7872	-0-	-1428	-0-	984	1	5070	3	Y	1583	1532	0	4	8	64
							77	4	1741	9							
06	9000	X	6409	-0-	-2591	-0-	636	1	3117	3	Y	2401	2343	0	1	8	121
							15	4	2641	9							
07	9703	X	6959	-0-	-2744	-0-	770	1	3485	3	Y	2446	2463	0	1	8	103
							13	4	2691	9							
08	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	831	1	3650	3	Y	2552	2496	0	7	8	152
							37	4	2807	9							
09	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	808	1	3308	3	Y	1894	1936	0	4	8	106
							46	4	2083	9							
10	5921	X	2201	-0-	-3720	-0-	393	1	1616	3	Y	143	242	0			7
							35	4	157	9							
11	5730	X	1617	-0-	-4113	-0-	346	1	1125	3	Y	123	122	0			8
							11	4	135	9							
12	5921	X	1305	-0-	-4616	-0-	287	1	908	3	Y	98	100	0			6
							2	4	108	9							

TOTAL GAS PROD: 66,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,200

CREWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266739 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 12664 PERF.12705 - 16704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5177	-0-	-434	-0-	465	1	3115	3	Y	1424	1391	0	44	1	27
							31	4	1566	9			11	8			
02	9240	X	4579	-0-	-4661	-0-	400	1	2795	3	Y	1238	1219	0	8	8	38
							22	4	1362	9							
03	10230	X	4774	-0-	-5456	-0-	463	1	2727	3	Y	1389	1382	0	10	8	35
							56	4	1528	9							
04	9900	X	4036	-0-	-5864	-0-	426	1	2411	3	Y	1088	1081	0	5	8	37
							2	4	1197	9							
05	10230	X	4291	-0-	-5939	-0-	526	1	2712	3	Y	920	929	0	1	8	27
							41	4	1012	9							
06	5010	X	4421	-0-	-589	-0-	580	1	2844	3	Y	894	887	0			34
							14	4	983	9							
07	5084	X	3413	-0-	-1671	-0-	473	1	2138	3	Y	722	732	0			24
							8	4	794	9							
08	4495	X	2238	-0-	-2257	-0-	276	1	1213	3	Y	670	657	0	1	8	36
							12	4	737	9							
09	4350	X	1313	-0-	-3037	-0-	152	1	623	3	Y	481	497	0	1	8	19
							9	4	529	9							
10	4495	X	699	-0-	-3796	-0-	65	1	267	3	Y	328	327	0	6	1	14
							6	4	361	9							
11	4350	X	493	-0-	-3857	-0-	97	1	314	3	Y	72	73	0	7	8	6
							3	4	79	9							
*12	28519	X	28519	-0-	-0-	-0-	4880	1	15420	3	Y	7442	7228	0	3	1	165
							33	4	8186	9			52	8			

TOTAL GAS PROD: 63,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,668

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266752 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12715 - 16345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25172 X	-0-	-0-	-25172	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	183	-0-	183	183	8	1	173	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	183					Y	-0-					-0-
06	T. A.	9298	-0-	9298	9481	420	1	6727	3	Y	1848	1825	0	7	8	16
						118	4	2033	9							
07	T. A.	36026	-0-	36026	45507	1687	1	26426	3	Y	7008	6956	0	2	8	66
						204	4	7709	9							
08	66544 X	21037	-0-	-45507	-0-	1050	1	16004	3	Y	3377	3367	0	23	1	39
						268	4	3715	9			14	8			
09	26805 X	26805	-0-	-0-	-0-	1683	1	21145	3	Y	3475	3457	0	12	1	32
						154	4	3823	9			13	8			
10	32085 X	21531	-0-	-10554	-0-	1425	1	16036	3	Y	3636	3578	0	50	1	39
						70	4	4000	9			1	8			
11	31050 X	17007	-0-	-14043	-0-	1080	1	12811	3	Y	2819	2812	0	1	8	45
						15	4	3101	9							
12	32085 X	20328	-0-	-11757	-0-	1379	1	15584	3	Y	2771	2506	0	280	1	28
						317	4	3048	9			2	8			

TOTAL GAS PROD: 152,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,934

CREWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266779 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 12740 PERF.12540 - 17494

01	5797 X	3270	-0-	-2527	-0-	381	1	2549	3	Y	286	280	0	6	1	5
						25	4	315	9			2	8			
02	5180 X	3903	-0-	-1277	-0-	477	1	3331	3	Y	63	66	0			2
						26	4	69	9							
03	5735 X	3945	-0-	-1790	-0-	552	1	3250	3	Y	70	70	0			2
						66	4	77	9							
04	5550 X	3367	-0-	-2183	-0-	461	1	2608	3	Y	269	262	0			9
						2	4	296	9							
05	4309 X	3812	-0-	-497	-0-	535	1	2755	3	Y	436	432	0			13
						42	4	480	9							
06	4170 X	3211	-0-	-959	-0-	488	1	2393	3	Y	289	291	0			11
						12	4	318	9							
07	4309 X	2750	-0-	-1559	-0-	446	1	2019	3	Y	252	255	0			8
						8	4	277	9							
08	3782 X	3234	-0-	-548	-0-	523	1	2295	3	Y	357	346	0			19
						23	4	393	9							
09	3660 X	3238	-0-	-422	-0-	551	1	2254	3	Y	365	369	0	1	8	14
						31	4	402	9							
10	3782 X	3122	-0-	-660	-0-	543	1	2235	3	Y	268	267	0	4	1	11
						49	4	295	9							
11	3210 X	312	-0-	-2898	-0-	57	1	187	3	Y	60	54	0	13	8	4
						2	4	66	9							
*12	19849 X	19849	-0-	-0-	-0-	3306	1	10447	3	Y	5521	5361	0	2	1	123
						23	4	6073	9			39	8			

TOTAL GAS PROD: 54,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,236

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
LOVE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266814 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12470 - 16685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	2543	-0-	-5362	-0-	286	1	1916	3	Y	293	299	0	3	1	4
							19	4	322	9							
02	8008	X	6089	-0-	-1919	-0-	655	1	4580	3	Y	744	736	0	1	8	11
							36	4	818	9							
03	8866	X	7508	-0-	-1358	-0-	954	1	5617	3	Y	748	750	0	1	8	8
							114	4	823	9							
04	8580	X	7670	-0-	-910	-0-	1086	1	6153	3	Y	387	388	0	2	8	5
							5	4	426	9							
05	8798	X	6631	-0-	-2167	-0-	961	1	4955	3	Y	581	578	0	1	8	7
							76	4	639	9							
06	7260	X	3159	-0-	-4101	-0-	405	1	1989	3	Y	686	682	0			11
							10	4	755	9							
07	7936	X	3576	-0-	-4360	-0-	508	1	2302	3	Y	688	686	0			13
							9	4	757	9							
08	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	881	1	3870	3	Y	307	313	0	1	8	6
							39	4	338	9							
09	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	1055	1	4317	3	Y	375	372	0	1	8	8
							59	4	413	9							
10	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	1341	1	5517	3	Y	283	280	0	5	1	6
							121	4	311	9							
11	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	1292	1	4209	3	Y	237	234	0	1	8	8
							43	4	261	9							
*12	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	1431	1	4522	3	Y	262	262	0	1	8	7
							10	4	288	9							

TOTAL GAS PROD: 67,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,591

KOSUB UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266846 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12764 - 15645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14725	X	5752	-0-	-8973	-0-	162	1	4098	3	Y	1145	1219	1	5	8	8
							232	4	1260	9							
02	17136	X	4211	-0-	-12925	-0-	148	1	2985	3	Y	936	893	1	4	8	47
							48	4	1030	9							
03	18972	X	4386	-0-	-14586	-0-	221	1	3089	3	Y	970	991	1	6	8	20
							9	4	1067	9							
04	13800	X	4010	-0-	-9790	-0-	224	1	2892	3	Y	808	789	1	3	8	36
							5	4	889	9							
05	11966	X	3976	-0-	-7990	-0-	230	1	2842	3	Y	818	828	1	2	8	24
							4	4	900	9							
06	5580	X	3808	-0-	-1772	-0-	255	1	2840	3	Y	621	630	1			15
							30	4	683	9							
07	4650	X	1820	-0-	-2830	-0-	141	1	1423	3	Y	224	228	1			11
							10	4	246	9							
08	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	467	1	4338	3	Y	489	480	1	1	8	19
							163	4	538	9							
09	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	537	1	4361	3	Y	350	346	1	1	8	22
							35	4	385	9							
10	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	809	1	6811	3	Y	3253	2885	1	17	8	373
							21	4	3578	9							
*11	76341	X	76341	-0-	-0-	-0-	4838	1	54610	3	Y	15169	14898	1	58	8	586
							207	4	16686	9							
*12	68699	X	68699	-0-	-0-	-0-	4333	1	48884	3	Y	13742	13963	1	26	8	339
							366	4	15116	9							

TOTAL GAS PROD: 195,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,525

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
KOSUB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266864 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 12746 PERF.12840 - 16199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22382	X	3350	-0-	-19032	-0-	91	1	2314	3	Y	740	760	1	4	8	5
							131	4	814	9							
02	8400	X	3111	-0-	-5289	-0-	109	1	2190	3	Y	706	672	1	3	8	36
							35	4	777	9							
03	7409	X	2899	-0-	-4510	-0-	142	1	1979	3	Y	702	719	1	4	8	15
							6	4	772	9							
04	3240	X	2640	-0-	-600	-0-	134	1	1726	3	Y	706	688	1	2	8	31
							3	4	777	9							
05	3441	X	2221	-0-	-1220	-0-	118	1	1457	3	Y	585	598	1	1	8	17
							2	4	644	9							
06	3330	X	1493	-0-	-1837	-0-	77	1	854	3	Y	503	508	1			12
							9	4	553	9							
07	3441	X	2257	-0-	-1184	-0-	158	1	1593	3	Y	450	440	1			22
							11	4	495	9							
08	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	302	1	2810	3	Y	435	440	1			17
							106	4	479	9							
09	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	336	1	2731	3	Y	194	197	1	2	8	12
							22	4	213	9							
10	14037	X	14037	-0-	-0-	-0-	1024	1	8626	3	Y	3964	3508	1	13	8	455
							27	4	4360	9							
*11	62965	X	62965	-0-	-0-	-0-	4061	1	45842	3	Y	11716	11668	1	50	8	453
							174	4	12888	9							
*12	47181	X	47181	-0-	-0-	-0-	3258	1	36750	3	Y	6271	6547	1	22	8	155
							275	4	6898	9							

TOTAL GAS PROD: 149,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,972

MCALISTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267295 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12850 - 17411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	8915	-0-	5815	13786	289	1	7314	3	Y	816	811	1			10
							414	4	898	9							
02	20094	X	6308	-0-	-13786	-0-	266	1	5362	3	Y	540	543	1	1	8	6
							86	4	594	9							
03	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	379	1	5291	3	Y	457	457	1	3	8	3
							15	4	503	9							
04	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	383	1	4948	3	Y	433	426	1	2	8	8
							9	4	476	9							
05	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	324	1	4004	3	Y	400	394	1	1	8	13
							5	4	440	9							
06	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	226	1	2530	3	Y	303	312	1			4
							28	4	333	9							
07	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	241	1	2423	3	Y	314	314	1			4
							16	4	345	9							
08	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	398	1	3701	3	Y	623	614	1	1	8	12
							139	4	685	9							
09	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	514	1	4171	3	Y	747	733	1			26
							33	4	822	9							
10	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	446	1	3760	3	Y	714	717	1	1	8	22
							12	4	785	9							
11	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	320	1	3617	3	Y	667	671	1	2	8	16
							14	4	734	9							
*12	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	236	1	2661	3	Y	439	436	1	2	8	17
							20	4	483	9							

TOTAL GAS PROD: 61,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,453

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
FRANKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268223 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12360 - 17184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	4674	-0-	-5184	-0-	547	1	3665	3	Y	387	421	0	1	8	19
							36	4	426	9							
02	12738	X	12738	-0-	-0-	-0-	1413	1	9875	3	Y	1247	1211	0	2	8	53
							78	4	1372	9							
03	12206	X	12206	-0-	-0-	-0-	1560	1	9186	3	Y	1157	1160	0	2	8	48
							187	4	1273	9							
04	11332	X	11332	-0-	-0-	-0-	1522	1	8618	3	Y	1077	1081	0	2	8	42
							7	4	1185	9							
05	9826	X	9826	-0-	-0-	-0-	1410	1	7268	3	Y	943	945	0	2	8	38
							111	4	1037	9							
06	9360	X	7301	-0-	-2059	-0-	1118	1	5483	3	Y	612	618	0	1	8	31
							27	4	673	9							
07	9672	X	6363	-0-	-3309	-0-	1011	1	4576	3	Y	689	690	0	1	8	29
							18	4	758	9							
08	10416	X	5639	-0-	-4777	-0-	882	1	3875	3	Y	766	747	0	2	8	46
							39	4	843	9							
09	10080	X	5835	-0-	-4245	-0-	942	1	3859	3	Y	891	885	0	2	8	50
							54	4	980	9							
10	9827	X	4158	-0-	-5669	-0-	637	1	2619	3	Y	768	779	0			39
							57	4	845	9							
11	7290	X	3155	-0-	-4135	-0-	561	1	1829	3	Y	678	674	0			43
							19	4	746	9							
12	6355	X	2510	-0-	-3845	-0-	433	1	1368	3	Y	642	644	0			41
							3	4	706	9							

TOTAL GAS PROD: 85,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,857

KOSUB UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268734 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12792 PERF.12910 - 16921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23250	X	7669	-0-	-15581	-0-	201	1	5115	3	Y	1875	1914	1	3	8	13
							290	4	2063	9							
02	25816	X	7319	-0-	-18497	-0-	252	1	5090	3	Y	1723	1647	1	2	8	87
							82	4	1895	9							
03	21297	X	8212	-0-	-13085	-0-	397	1	5541	3	Y	2053	2094	1	3	8	43
							16	4	2258	9							
04	20610	X	7629	-0-	-12981	-0-	392	1	5062	3	Y	1969	1920	1	4	8	88
							9	4	2166	9							
05	14167	X	6222	-0-	-7945	-0-	323	1	3985	3	Y	1735	1771	1	2	8	50
							5	4	1909	9							
06	7950	X	6987	-0-	-963	-0-	400	1	4469	3	Y	1882	1887	1			45
							48	4	2070	9							
07	15767	X	15767	-0-	-0-	-0-	1223	1	12337	3	Y	1931	1884	1			92
							83	4	2124	9							
08	20856	X	20856	-0-	-0-	-0-	1793	1	16664	3	Y	1613	1639	1	3	8	63
							625	4	1774	9							
09	13834	X	13834	-0-	-0-	-0-	1333	1	10830	3	Y	1440	1412	1	1	8	90
							87	4	1584	9							
10	15779	X	12820	-0-	-2959	-0-	1194	1	10056	3	Y	1399	1327	1	1	8	161
							31	4	1539	9							
11	20190	X	13997	-0-	-6193	-0-	1006	1	11357	3	Y	1446	1550	1	1	8	56
							43	4	1591	9							
*12	21572	X	21572	-0-	-0-	-0-	1584	1	17871	3	Y	1803	1811	1	3	8	45
							134	4	1983	9							

TOTAL GAS PROD: 142,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,869

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268744 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12610 - 17141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9517 X	-0-	-0-	-9517	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 268746 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12625 - 17082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11482 X	11482	-0-	-0-	-0-	252	1	5792	3	Y	4784	4586	0	116	8	89
						176	4	5262	9							
02	T. A.	20591	-0-	20591	20591	1231	1	16401	3	Y	2103	2083	0	73	8	36
						646	4	2313	9							
03	T. A.	22907	-0-	22907	43498	973	1	19130	3	Y	2176	1916	0	102	1	22
						410	4	2394	9			172	8			
04	T. A.	20937	-0-	20937	64435	824	1	17714	3	Y	2004	1449	0	526	1	19
						195	4	2204	9			32	8			
05	85197 X	20762	-0-	-64435	-0-	837	1	17385	3	Y	2088	2047	0	30	1	18
						243	4	2297	9			12	8			
06	22170 X	3190	-0-	-18980	-0-	47	1	754	3	Y	2160	2158	0	1	8	19
						13	4	2376	9							
07	22909 X	3243	-0-	-19666	-0-	53	1	831	3	Y	2139	2137	0	1	8	20
						6	4	2353	9							
08	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	49	1	748	3	Y	1854	1837	0	7	1	21
						13	4	2039	9			9	8			
09	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	59	1	736	3	Y	1825	1815	0	7	1	17
						5	4	2008	9			7	8			
10	18209 X	18209	-0-	-0-	-0-	899	1	10110	3	Y	6505	6398	0	50	1	70
						44	4	7156	9			4	8			
11	28789 X	28789	-0-	-0-	-0-	1445	1	17153	3	Y	9245	9156	0	11	8	148
						21	4	10170	9							
*12	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	224	1	2523	3	Y	1331	1203	0	260	1	13
						51	4	1464	9			3	8			

TOTAL GAS PROD: 160,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,214

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
KOSUB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268754 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12803 PERF.12855 - 17346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23250	X	8617	-0-	-14633	-0-	228	1	5791	3	Y	2064	2121	1	7	8	15
							328	4	2270	9							
02	14700	X	5663	-0-	-9037	-0-	177	1	3584	3	Y	1676	1601	1	5	8	85
							58	4	1844	9							
03	13330	X	6148	-0-	-7182	-0-	266	1	3707	3	Y	1968	2006	1	6	8	41
							10	4	2165	9							
04	8340	X	6052	-0-	-2288	-0-	281	1	3620	3	Y	1950	1900	1	4	8	87
							6	4	2145	9							
05	8618	X	5219	-0-	-3399	-0-	248	1	3062	3	Y	1732	1768	1	1	8	50
							4	4	1905	9							
06	8340	X	3552	-0-	-4788	-0-	151	1	1688	3	Y	1541	1554	1			37
							18	4	1695	9							
07	6262	X	4994	-0-	-1268	-0-	318	1	3202	3	Y	1321	1295	1			63
							21	4	1453	9							
08	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	601	1	5588	3	Y	1214	1229	1			48
							210	4	1335	9							
09	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	918	1	7461	3	Y	1737	1676	1			109
							60	4	1911	9							
10	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	884	1	7442	3	Y	1254	1217	1	2	8	144
							23	4	1379	9							
11	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	675	1	7617	3	Y	1188	1279	1	7	8	46
							29	4	1307	9							
*12	10773	X	10773	-0-	-0-	-0-	725	1	8176	3	Y	1646	1648	1	3	8	41
							61	4	1811	9							

TOTAL GAS PROD: 88,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,291

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268795 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13354 - 18700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12989	X	11140	-0-	-1849	-0-	354	1	8970	3	Y	1189	1317	1			152
							508	4	1308	9							
02	12532	X	12532	-0-	-0-	-0-	514	1	10358	3	Y	1357	1262	1			247
							167	4	1493	9							
03	12793	X	12793	-0-	-0-	-0-	751	1	10482	3	Y	1390	1354	1			283
							31	4	1529	9							
04	11631	X	11631	-0-	-0-	-0-	723	1	9344	3	Y	1406	1409	1			280
							17	4	1547	9							
05	11896	X	11896	-0-	-0-	-0-	811	1	10021	3	Y	955	1114	1			121
							13	4	1051	9							
06	12428	X	12428	-0-	-0-	-0-	917	1	10247	3	Y	1049	985	1			185
							110	4	1154	9							
07	15281	X	15281	-0-	-0-	-0-	1216	1	12257	3	Y	1569	1319	1			435
							82	4	1726	9							
08	10757	X	10645	-0-	-112	-0-	882	1	8191	3	Y	1150	1363	1			222
							307	4	1265	9							
09	11904	X	11904	-0-	-0-	-0-	1134	1	9215	3	Y	1346	1264	1			304
							74	4	1481	9							
10	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	985	1	8295	3	Y	1328	1418	1			214
							26	4	1461	9							
11	10410	X	7961	-0-	-2449	-0-	562	1	6350	3	Y	931	861	1			284
							25	4	1024	9							
12	10757	X	8058	-0-	-2699	-0-	539	1	6087	3	Y	1260	1269	1			275
							46	4	1386	9							

TOTAL GAS PROD: 137,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,930

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
MCALISTER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268799 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12825 - 16495

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	300427 X	300427	-0-	-0-	-0-	9273	1	235063	3	Y	38888	38761	1	1	8	474
						13314	4	42777	9							
02	222755 X	222755	-0-	-0-	-0-	9036	1	182193	3	Y	25993	26014	1	152	8	301
						2934	4	28592	9							
03	210131 X	210131	-0-	-0-	-0-	12342	1	172275	3	Y	22737	22650	1	244	8	144
						503	4	25011	9							
04	156250 X	156250	-0-	-0-	-0-	10002	1	129278	3	Y	15217	14939	1	132	8	290
						231	4	16739	9							
05	166420 X	166420	-0-	-0-	-0-	11059	1	136608	3	Y	16886	16565	1	75	8	536
						178	4	18575	9							
06	152644 X	152644	-0-	-0-	-0-	11123	1	124281	3	Y	14460	14779	1	6	8	211
						1334	4	15906	9							
07	126237 X	126237	-0-	-0-	-0-	10084	1	101674	3	Y	12543	12576	1	3	8	175
						682	4	13797	9							
08	DLQ G-10	85622	-0-	85622	85622	7226	1	67138	3	Y	7945	7903	1	63	8	154
						2518	4	8740	9							
09	DLQ G-10	86647	-0-	86647	172269	8429	1	68464	3	Y	8370	8189	1	47	8	288
						547	4	9207	9							
10	257165 X	84896	-0-	-172269	-0-	8012	1	67496	3	Y	8343	8355	1	20	8	256
						211	4	9177	9							
11	74030 X	74030	-0-	-0-	-0-	5394	1	60895	3	Y	6827	6896	1	27	8	160
						231	4	7510	9							
*12	56436 X	56436	-0-	-0-	-0-	4071	1	45925	3	Y	5542	5477	1	15	8	210
						344	4	6096	9							

TOTAL GAS PROD: 1,722,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 183,751

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 268832 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12615 - 17057

01	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	485	348	0	132	8	7
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	280	213	0	70	8	4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	246	136	0	8	1	2
												104	8			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	424	274	0	97	1	4
												51	8			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	410	385	0	6	1	3
												20	8			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52	55	0			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	7926	-0-	7926	7926	506	1	5691	3	Y	1549	1516	0	8	1	17
						25	4	1704	9			8	8			
11	T. A.	12586	-0-	12586	20512	750	1	8909	3	Y	2651	2622	0	4	8	42
						11	4	2916	9							
12	14B2 EXT	15075	-0-	15075	35587	893	1	10090	3	Y	3534	3200	0	341	1	35
						205	4	3887	9							

TOTAL GAS PROD: 35,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,631

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
MCALISTER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269026 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12793 PERF.12873 - 17543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	4821	-0-	-2030	-0-	139	1	3525	3	Y	870	863	1	1	8	11
							200	4	957	9							
02	7700	X	4242	-0-	-3458	-0-	155	1	3118	3	Y	835	836	1			10
							50	4	919	9							
03	8525	X	4746	-0-	-3779	-0-	233	1	3256	3	Y	1134	1137	1			7
							10	4	1247	9							
04	5250	X	4374	-0-	-876	-0-	231	1	2977	3	Y	1055	1042	1			20
							5	4	1161	9							
05	4836	X	1629	-0-	-3207	-0-	68	1	836	3	Y	658	640	1	18	8	20
							1	4	724	9							
06	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	437	1	4893	3	Y	1325	1326	1			19
							53	4	1458	9							
07	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	433	1	4360	3	Y	1045	1049	1			15
							29	4	1150	9							
08	4743	X	4192	-0-	-551	-0-	285	1	2652	3	Y	1050	1042	1	2	8	21
							100	4	1155	9							
09	5100	X	4388	-0-	-712	-0-	336	1	2731	3	Y	1181	1161	1			41
							22	4	1299	9							
10	5270	X	4116	-0-	-1154	-0-	306	1	2577	3	Y	1114	1120	1	1	8	34
							8	4	1225	9							
11	5100	X	3137	-0-	-1963	-0-	197	1	2224	3	Y	644	661	1	2	8	15
							8	4	708	9							
12	5270	X	2299	-0-	-2971	-0-	155	1	1747	3	Y	349	350	1	1	8	13
							13	4	384	9							

TOTAL GAS PROD: 50,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,260

MCALISTER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270230 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12784 - 17913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12400	X	9590	-0-	-2810	-0-	291	1	7353	3	Y	1391	1382	1	1	8	17
							416	4	1530	9							
02	12068	X	10483	-0-	-1585	-0-	428	1	8632	3	Y	1167	1168	1	2	8	14
							139	4	1284	9							
03	22552	X	22552	-0-	-0-	-0-	1426	1	19902	3	Y	1060	1057	1	10	8	7
							58	4	1166	9							
04	26517	X	26517	-0-	-0-	-0-	1826	1	23598	3	Y	955	938	1	6	8	18
							42	4	1051	9							
05	17731	X	17731	-0-	-0-	-0-	1188	1	14672	3	Y	1684	1645	1	3	8	54
							19	4	1852	9							
06	15600	X	13752	-0-	-1848	-0-	999	1	11162	3	Y	1337	1371	1			20
							120	4	1471	9							
07	16120	X	11119	-0-	-5001	-0-	882	1	8900	3	Y	1161	1165	1			16
							60	4	1277	9							
08	10912	X	10892	-0-	-20	-0-	902	1	8381	3	Y	1177	1165	1	5	8	23
							314	4	1295	9							
09	12129	X	12129	-0-	-0-	-0-	1169	1	9494	3	Y	1264	1239	1	4	8	44
							76	4	1390	9							
10	10912	X	10207	-0-	-705	-0-	899	1	7570	3	Y	1559	1552	1	3	8	48
							23	4	1715	9							
11	10560	X	5203	-0-	-5357	-0-	285	1	3210	3	Y	1542	1550	1	4	8	36
							12	4	1696	9							
12	10912	X	8153	-0-	-2759	-0-	517	1	5834	3	Y	1598	1570	1	3	8	61
							44	4	1758	9							

TOTAL GAS PROD: 158,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,895

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
MCALISTER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270435 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12719 - 18303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16120	X	14289	-0-	-1831	-0-	464	1	11754	3	Y	1278	1250	1	22	8	15
							665	4	1406	9							
02	14584	X	14584	-0-	-0-	-0-	606	1	12210	3	Y	1429	1418	1	9	8	17
							196	4	1572	9							
03	39759	X	39759	-0-	-0-	-0-	2380	1	33220	3	Y	3693	3671	1	15	8	24
							97	4	4062	9							
04	38211	X	38211	-0-	-0-	-0-	2458	1	31768	3	Y	3571	3516	1	10	8	69
							57	4	3928	9							
05	16779	X	16779	-0-	-0-	-0-	1115	1	13777	3	Y	1699	1708	1	6	8	54
							18	4	1869	9							
06	18296	X	18296	-0-	-0-	-0-	1300	1	14528	3	Y	2102	2125	1			31
							156	4	2312	9							
07	16120	X	16023	-0-	-97	-0-	1254	1	12647	3	Y	1852	1857	1			26
							85	4	2037	9							
08	16151	X	12324	-0-	-3827	-0-	994	1	9231	3	Y	1594	1583	1	6	8	31
							346	4	1753	9							
09	15630	X	13737	-0-	-1893	-0-	1298	1	10540	3	Y	1650	1619	1	5	8	57
							84	4	1815	9							
10	16151	X	15314	-0-	-837	-0-	1429	1	12039	3	Y	1644	1648	1	3	8	50
							38	4	1808	9							
11	15630	X	14783	-0-	-847	-0-	1060	1	11959	3	Y	1563	1572	1	4	8	37
							45	4	1719	9							
12	16027	X	13463	-0-	-2564	-0-	998	1	11251	3	Y	1027	1021	1	4	8	39
							84	4	1130	9							

TOTAL GAS PROD: 227,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,102

CREWS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270874 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12580 - 17665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14849	X	10242	-0-	-4607	-0-	1042	1	6976	3	Y	1959	1906	0	32	1	37
							69	4	2155	9			19	8			
02	9128	X	9077	-0-	-51	-0-	896	1	6259	3	Y	1703	1674	0	14	8	52
							49	4	1873	9							
03	10106	X	9372	-0-	-734	-0-	1038	1	6107	3	Y	1912	1898	0	17	8	49
							124	4	2103	9							
04	9780	X	7123	-0-	-2657	-0-	805	1	4558	3	Y	1596	1580	0	11	8	54
							4	4	1756	9							
05	10106	X	7073	-0-	-3033	-0-	886	1	4568	3	Y	1408	1418	0	3	8	41
							70	4	1549	9							
06	9780	X	7742	-0-	-2038	-0-	1002	1	4913	3	Y	1639	1616	0	1	8	63
							24	4	1803	9							
07	16509	X	16509	-0-	-0-	-0-	2185	1	9895	3	Y	3991	3921	0	3	8	130
							39	4	4390	9							
08	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	1291	1	5672	3	Y	1945	1966	0	5	8	104
							58	4	2140	9							
09	6300	X	6042	-0-	-258	-0-	850	1	3482	3	Y	1511	1552	0	4	8	59
							48	4	1662	9							
10	6510	X	3956	-0-	-2554	-0-	527	1	2170	3	Y	1101	1094	0	18	1	46
							48	4	1211	9			2	8			
11	6300	X	2079	-0-	-4221	-0-	367	1	1196	3	Y	458	464	0	1	8	39
							12	4	504	9							
12	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-	19	0	20	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 88,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,223

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
MCALISTER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 280543 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 12783 PERF.12786 - 17822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59290	X	59290	-0-	-0-	-0-	1959	1	49667	3	Y	4410	4223	1	163	8	52
							2813	4	4851	9							
02	43680	X	36170	-0-	-7510	-0-	1554	1	31339	3	Y	2520	2505	1	38	8	29
							505	4	2772	9							
03	48360	X	39071	-0-	-9289	-0-	2458	1	34312	3	Y	2001	1967	1	50	8	13
							100	4	2201	9							
04	46800	X	33217	-0-	-13583	-0-	2183	1	28215	3	Y	2517	2454	1	28	8	48
							50	4	2769	9							
05	48360	X	28748	-0-	-19612	-0-	1938	1	23935	3	Y	2585	2540	1	11	8	82
							31	4	2844	9							
06	46800	X	25893	-0-	-20907	-0-	1900	1	21227	3	Y	2307	2354	1	1	8	34
							228	4	2538	9							
07	40052	X	24623	-0-	-15429	-0-	1940	1	19564	3	Y	2715	2710	1	1	8	38
							132	4	2987	9							
08	23095	X	22497	-0-	-598	-0-	1828	1	16982	3	Y	2773	2746	1	11	8	54
							637	4	3050	9							
09	23497	X	23497	-0-	-0-	-0-	2266	1	18402	3	Y	2438	2398	1	10	8	84
							147	4	2682	9							
10	25119	X	25119	-0-	-0-	-0-	2361	1	19888	3	Y	2553	2554	1	5	8	78
							62	4	2808	9							
11	22350	X	18225	-0-	-4125	-0-	1294	1	14604	3	Y	2065	2088	1	7	8	48
							55	4	2272	9							
12	23095	X	15023	-0-	-8072	-0-	1097	1	12384	3	Y	1317	1311	1	4	8	50
							93	4	1449	9							

TOTAL GAS PROD: 351,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,201

KOSUB UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280778 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12817 - 16538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94891	X	18485	-0-	-76406	-0-	499	1	12644	3	Y	4205	4346	1	11	8	30
							716	4	4626	9							
02	61264	X	14161	-0-	-47103	-0-	473	1	9539	3	Y	3632	3472	1	6	8	184
							154	4	3995	9							
03	48422	X	13687	-0-	-34735	-0-	674	1	9400	3	Y	3260	3367	1	8	8	69
							27	4	3586	9							
04	46860	X	11347	-0-	-35513	-0-	584	1	7553	3	Y	2905	2841	1	4	8	129
							14	4	3196	9							
05	28427	X	8498	-0-	-19929	-0-	428	1	5284	3	Y	2526	2580	1	2	8	73
							7	4	2779	9							
06	17880	X	8089	-0-	-9791	-0-	438	1	4889	3	Y	2464	2478	1			59
							52	4	2710	9							
07	15686	X	11782	-0-	-3904	-0-	846	1	8525	3	Y	2140	2097	1			102
							57	4	2354	9							
08	13702	X	12014	-0-	-1688	-0-	943	1	8760	3	Y	1803	1833	1	1	8	71
							328	4	1983	9							
09	13433	X	13433	-0-	-0-	-0-	1232	1	10009	3	Y	1920	1870	1	1	8	120
							80	4	2112	9							
10	11780	X	4306	-0-	-7474	-0-	402	1	3390	3	Y	457	524	1			53
							11	4	503	9							
11	11640	X	-0-	-0-	-11640	-0-					Y	-0-	53	1			-0-
12	13888	X	-0-	-0-	-13888	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,312

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
KOSUB UNIT WELL #: 7H RRCID -> 280897 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12822 - 16784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	111662 X	26003	-0-	-85659	-0-	677	1	17163	3	Y	6537	6770	1	41	8	47
						972	4	7191	9							
02	100856 X	18221	-0-	-82635	-0-	586	1	11814	3	Y	5119	4885	1	22	8	259
						190	4	5631	9							
03	60760 X	15098	-0-	-45662	-0-	710	1	9908	3	Y	4046	4197	1	23	8	85
						29	4	4451	9							
04	49500 X	12216	-0-	-37284	-0-	613	1	7918	3	Y	3337	3263	1	11	8	148
						14	4	3671	9							
05	39618 X	12200	-0-	-27418	-0-	608	1	7516	3	Y	3696	3731	1	6	8	107
						10	4	4066	9							
06	25170 X	9917	-0-	-15253	-0-	520	1	5808	3	Y	3206	3235	1	1	8	77
						62	4	3527	9							
07	20181 X	14522	-0-	-5659	-0-	1036	1	10446	3	Y	2700	2648	1			129
						70	4	2970	9							
08	16092 X	16092	-0-	-0-	-0-	1274	1	11836	3	Y	2307	2343	1	2	8	91
						444	4	2538	9							
09	17770 X	17770	-0-	-0-	-0-	1621	1	13164	3	Y	2618	2543	1	2	8	164
						105	4	2880	9							
10	14508 X	6183	-0-	-8325	-0-	566	1	4770	3	Y	756	832	1	1	8	87
						15	4	832	9							
11	15570 X	-0-	-0-	-15570	-0-					Y	-0-	87	1			-0-
12	18352 X	-0-	-0-	-18352	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,322

KOSUB UNIT WELL #: 8H RRCID -> 281426 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12940 - 19875

01	80197 X	34302	-0-	-45895	-0-	942	1	23870	3	Y	7398	7618	1	71	8	53
						1352	4	8138	9							
02	72436 X	21301	-0-	-51135	-0-	730	1	14724	3	Y	5100	4860	1	36	8	257
						237	4	5610	9							
03	80197 X	23649	-0-	-56548	-0-	1132	1	15801	3	Y	6064	6143	1	51	8	127
						46	4	6670	9							
04	52440 X	17497	-0-	-34943	-0-	890	1	11503	3	Y	4621	4520	1	23	8	205
						21	4	5083	9							
05	37448 X	13106	-0-	-24342	-0-	658	1	8132	3	Y	3914	3997	1	9	8	113
						11	4	4305	9							
06	33210 X	10250	-0-	-22960	-0-	523	1	5850	3	Y	3467	3496	1	1	8	83
						63	4	3814	9							
07	23653 X	14508	-0-	-9145	-0-	1008	1	10162	3	Y	2973	2914	1			142
						68	4	3270	9							
08	23653 X	20242	-0-	-3411	-0-	1625	1	15096	3	Y	2686	2716	1	6	8	106
						566	4	2955	9							
09	21753 X	21753	-0-	-0-	-0-	2017	1	16384	3	Y	2928	2845	1	6	8	183
						131	4	3221	9							
10	21074 X	21074	-0-	-0-	-0-	1984	1	16713	3	Y	2114	2051	1	3	8	243
						52	4	2325	9							
11	24561 X	24561	-0-	-0-	-0-	1767	1	19955	3	Y	2512	2654	1	4	8	97
						76	4	2763	9							
12	22475 X	20077	-0-	-2398	-0-	1421	1	16029	3	Y	2279	2319	1	1	8	56
						120	4	2507	9							

TOTAL GAS PROD: 242,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,056

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
MCALISTER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281768 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 12639 PERF.13025 - 17510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	460611	X	168463	-0-	-292148	-0-	5136	1	130183	3	Y	23428	22994	1	334	8	282
							7373	4	25771	9							
02	130971	X	130971	-0-	-0-	-0-	5176	1	104353	3	Y	17965	17947	1	92	8	208
							1680	4	19762	9							
03	144150	X	108517	-0-	-35633	-0-	6025	1	84099	3	Y	16497	16480	1	120	8	105
							246	4	18147	9							
04	139500	X	104486	-0-	-35014	-0-	6582	1	85078	3	Y	11522	11329	1	78	8	220
							152	4	12674	9							
05	144150	X	107155	-0-	-36995	-0-	7259	1	89666	3	Y	9194	9087	1	35	8	292
							117	4	10113	9							
06	139500	X	88725	-0-	-50775	-0-	6536	1	73036	3	Y	7608	7786	1	3	8	111
							784	4	8369	9							
07	144150	X	72707	-0-	-71443	-0-	5899	1	59478	3	Y	6301	6323	1	1	8	88
							399	4	6931	9							
08	76849	X	52201	-0-	-24648	-0-	4351	1	40423	3	Y	5374	5336	1	21	8	105
							1516	4	5911	9							
09	74370	X	50293	-0-	-24077	-0-	4910	1	39875	3	Y	4718	4637	1	23	8	163
							318	4	5190	9							
10	76849	X	44812	-0-	-32037	-0-	4243	1	35743	3	Y	4285	4308	1	8	8	132
							112	4	4714	9							
11	74370	X	38085	-0-	-36285	-0-	2765	1	31212	3	Y	3627	3663	1	11	8	85
							118	4	3990	9							
12	72695	X	4359	-0-	-68336	-0-	335	1	3776	3	Y	200	276	1	1	8	8
							28	4	220	9							

TOTAL GAS PROD: 970,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 110,719

MCALISTER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 281770 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12800 - 16345

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALISTER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 281771 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12883 - 15085

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC 525398
KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 244929 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 16530 PERF.12298 - 16308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOWALIK 228-1 WELL #: 1 RRCID -> 246035 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11861 - 16480

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2017 - PLUGGED 04/12/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258260 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.12710 - 15500

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	861	-0-	861	861	44	1	809	3	Y	1	1	0			-0-
						7	4	1	9							
04	T. A.	17497	-0-	17497	18358	1194	1	15079	3	Y	1011	997	0			14
						112	4	1112	9							
05	T. A.	10531	-0-	10531	28889	933	1	9016	3	Y	441	449	0			6
						97	4	485	9							
06	38020 X	9131	-0-	-28889	-0-	880	1	7784	3	Y	376	376	0			6
						53	4	414	9							
07	18073 X	7526	-0-	-10547	-0-	799	1	6450	3	Y	201	204	0			3
						56	4	221	9							
08	18073 X	6322	-0-	-11751	-0-	753	1	4019	3	Y	1329	1309	0			23
						88	4	1462	9							
09	17490 X	7987	-0-	-9503	-0-	581	1	5059	3	Y	2068	2059	0			32
						72	4	2275	9							
10	10540 X	9441	-0-	-1099	-0-	880	1	5895	3	Y	2364	2356	0			40
						66	4	2600	9							
11	12635 X	12635	-0-	-0-	-0-	1147	1	8464	3	Y	2617	2599	0			58
						145	4	2879	9							
*12	11414 X	11414	-0-	-0-	-0-	1206	1	7680	3	Y	2138	2147	0			49
						176	4	2352	9							

TOTAL GAS PROD: 93,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,546

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MORGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258278 COMPL. DATE 01/10/2017 TOTAL DEPTH 11934 PERF.12360 - 16583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	142	-0-	-3423	-0-	87	1	15	4	Y	36	41	0			1
							40	9									
02	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	687	1	3651	3	Y	610	606	0			5
							129	4	671	9							
03	3565	X	861	-0-	-2704	-0-	634	1	92	4	Y	123	127	0			1
							135	9									
04	1140	X	668	-0-	-472	-0-	360	1	30	4	Y	253	251	0			3
							278	9									
05	5704	X	1280	-0-	-4424	-0-	651	1	61	4	Y	516	511	0			8
							568	9									
06	5520	X	774	-0-	-4746	-0-	669	1	103	4	Y	2	10	0			-0-
							2	9									
07	5704	X	804	-0-	-4900	-0-	671	1	130	4	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	1271	X	764	-0-	-507	-0-	424	1	24	4	Y	287	280	0			7
							316	9									
09	1230	X	601	-0-	-629	-0-	338	1	25	4	Y	216	218	0			5
							238	9									
10	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	814	1	3638	3	Y	1269	1261	0			13
							101	4	1396	9							
11	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	841	1	1994	3	Y	529	537	0			5
							121	4	582	9							
*12	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	794	1	1930	3	Y	769	766	0			8
							104	4	846	9							

TOTAL GAS PROD: 24,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,613

PATINO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259794 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12580 - 17884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-					-0-
02	3808	X	-0-	-0-	-3808	-0-					Y	-0-					-0-
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
04	13024	X	13024	-0-	-0-	-0-	734	1	10842	3	Y	1256	1226	0			30
							66	4	1382	9							
05	12649	X	12649	-0-	-0-	-0-	897	1	10629	3	Y	960	968	0			22
							67	4	1056	9							
06	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	825	1	8896	3	Y	663	662	0			23
							110	4	729	9							
07	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	831	1	8187	3	Y	587	591	0			19
							88	4	646	9							
08	13454	X	7588	-0-	-5866	-0-	618	1	6042	3	Y	742	744	0			17
							112	4	816	9							
09	13020	X	9569	-0-	-3451	-0-	678	1	7373	3	Y	1340	1329	0			28
							44	4	1474	9							
10	12648	X	8341	-0-	-4307	-0-	735	1	6458	3	Y	981	988	0			21
							69	4	1079	9							
11	10560	X	7594	-0-	-2966	-0-	886	1	5332	3	Y	1233	1221	0			33
							20	4	1356	9							
12	9889	X	8520	-0-	-1369	-0-	630	1	7042	3	Y	696	709	0			20
							82	4	766	9							

TOTAL GAS PROD: 87,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,458

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LUNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259817 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12050 - 17230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006 X	5981	-0-	-1025	-0-	618	1	4090	3	Y	1147	1143	0			20
						11	4	1262	9							
02	6608 X	5886	-0-	-722	-0-	662	1	4065	3	Y	1050	1052	0			18
						4	4	1155	9							
03	7316 X	5357	-0-	-1959	-0-	4177	3	1180	9	Y	1073	1082	0			9
04	7080 X	5157	-0-	-1923	-0-	4078	3	1079	9	Y	981	980	0			10
05	6510 X	6318	-0-	-192	-0-	5189	3	1129	9	Y	1026	1023	0			13
06	6300 X	2117	-0-	-4183	-0-	252	1	1437	3	Y	386	394	0			5
						3	4	425	9							
07	6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	500	1	4860	3	Y	1168	1154	0			19
						3	4	1285	9							
08	6324 X	608	-0-	-5716	-0-	69	1	424	3	Y	104	121	0			2
						1	4	114	9							
09	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	408	1	4612	3	Y	1117	1097	0			22
						3	4	1229	9							
10	6634 X	4361	-0-	-2273	-0-	468	1	2906	3	Y	892	894	0			20
						6	4	981	9							
11	6420 X	3991	-0-	-2429	-0-	477	1	2722	3	Y	714	727	0			7
						7	4	785	9							
12	6634 X	1957	-0-	-4677	-0-	127	1	1400	3	Y	390	392	0			5
						1	4	429	9							

TOTAL GAS PROD: 54,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,048

MAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 259818 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12030 - 16872

01	5115 X	4073	-0-	-1042	-0-	718	1	2131	3	Y	1101	1098	0			19
						13	4	1211	9							
02	4536 X	4027	-0-	-509	-0-	733	1	2087	3	Y	1093	1093	0			19
						5	4	1202	9							
03	5053 X	3383	-0-	-1670	-0-	2161	3	1222	9	Y	1111	1121	0			9
04	4890 X	3165	-0-	-1725	-0-	2061	3	1104	9	Y	1004	1003	0			10
05	5053 X	3211	-0-	-1842	-0-	2219	3	992	9	Y	902	901	0			11
06	4320 X	3557	-0-	-763	-0-	829	1	2101	3	Y	563	567	0			7
						8	4	619	9							
07	4464 X	3536	-0-	-928	-0-	888	1	2014	3	Y	572	569	0			10
						5	4	629	9							
08	3379 X	313	-0-	-3066	-0-	119	1	108	3	Y	77	85	0			2
						1	4	85	9							
09	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	580	1	3558	3	Y	1210	1189	0			23
						4	4	1331	9							
10	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	770	1	1955	3	Y	1061	1060	0			24
						10	4	1167	9							
11	3570 X	3289	-0-	-281	-0-	722	1	1668	3	Y	808	824	0			8
						10	4	889	9							
12	4402 X	1012	-0-	-3390	-0-	156	1	467	3	Y	353	356	0			5
						1	4	388	9							

TOTAL GAS PROD: 38,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,855

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259887 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12717 PERF.11950 - 14982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260314 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 12046 PERF.11880 - 17594

01	5146 X	3212	-0-	-1934	-0-	564	1	1651	3	Y	820	818	0	12
						95	4	902	9					
02	3416 X	2284	-0-	-1132	-0-	446	1	1100	3	Y	594	601	0	5
						85	4	653	9					
03	3627 X	3144	-0-	-483	-0-	530	1	1795	3	Y	675	673	0	7
						76	4	743	9					
04	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	670	1	3610	3	Y	519	520	0	6
						56	4	571	9					
05	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	767	1	4023	3	Y	717	712	0	11
						71	4	789	9					
06	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	726	1	3854	3	Y	855	854	0	12
						110	4	941	9					
07	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	742	1	4062	3	Y	977	973	0	16
						141	4	1075	9					
08	5642 X	4135	-0-	-1507	-0-	560	1	2979	3	Y	513	517	0	12
						32	4	564	9					
09	5640 X	3936	-0-	-1704	-0-	423	1	2914	3	Y	516	516	0	12
						31	4	568	9					
10	6014 X	4446	-0-	-1568	-0-	525	1	2855	3	Y	910	913	0	9
						65	4	1001	9					
11	5820 X	4214	-0-	-1606	-0-	543	1	2626	3	Y	879	880	0	8
						78	4	967	9					
12	6014 X	3382	-0-	-2632	-0-	480	1	1912	3	Y	844	844	0	8
						62	4	928	9					

TOTAL GAS PROD: 50,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,819

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
URRUTIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260389 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12875 - 17257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	394	1	1226	3	Y	681	672	0			22
							56	4	749	9							
02	1820	N	1204	-0-	-616	-0-	355	1	588	3	Y	213	230	0			5
							27	4	234	9							
03	930	N	669	-0-	-261	-0-	436	1	32	4	Y	183	184	0			4
							201	9									
04	2340	N	1078	-0-	-1262	-0-	463	1	476	3	Y	88	90	0			2
							42	4	97	9							
05	1333	N	802	-0-	-531	-0-	320	1	298	3	Y	145	144	0			3
							24	4	160	9							
06	660	N	530	-0-	-130	-0-	365	1	49	4	Y	105	104	0			4
							116	9									
07	1116	N	1003	-0-	-113	-0-	428	1	391	3	Y	125	125	0			4
							46	4	138	9							
08	806	N	82	-0-	-724	-0-	47	1	9	4	Y	24	27	0			1
							26	9									
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	211	1	152	3	Y	211	208	0			4
							14	4	232	9							
10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	575	1	54	4	Y	1164	1143	0			25
							1280	9									
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	613	1	13	4	Y	7	32	0			-0-
							8	9									
12	620	N	527	-0-	-93	-0-	243	1	100	3	Y	138	134	0			4
							32	4	152	9							

TOTAL GAS PROD: 11,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,084

HOLLMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261242 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12380 - 17444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	4278	-0-	-2046	-0-	591	1	2488	3	Y	1000	999	0			15
							99	4	1100	9							
02	4956	X	4412	-0-	-544	-0-	493	1	2837	3	Y	899	906	0			8
							93	4	989	9							
03	5487	X	5105	-0-	-382	-0-	573	1	3180	3	Y	1155	1151	0			12
							81	4	1271	9							
04	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	663	1	4332	3	Y	1120	1119	0			13
							55	4	1232	9							
05	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	579	1	4008	3	Y	914	913	0			14
							53	4	1005	9							
06	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	557	1	3832	3	Y	777	780	0			11
							84	4	855	9							
07	5487	X	4885	-0-	-602	-0-	541	1	3501	3	Y	674	674	0			11
							102	4	741	9							
08	6479	X	3332	-0-	-3147	-0-	404	1	2344	3	Y	510	509	0			12
							23	4	561	9							
09	6270	X	4674	-0-	-1596	-0-	495	1	3393	3	Y	681	677	0			16
							37	4	749	9							
10	5642	X	4036	-0-	-1606	-0-	549	1	2459	3	Y	873	880	0			9
							68	4	960	9							
11	5340	X	3463	-0-	-1877	-0-	568	1	2023	3	Y	719	722	0			6
							81	4	791	9							
12	4898	X	4050	-0-	-848	-0-	591	1	2480	3	Y	820	818	0			8
							77	4	902	9							

TOTAL GAS PROD: 55,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,142

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 261448 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 11747 PERF.11890 - 16523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		1277	-0-	1277	1277	165	1	539	3	Y	476	471	0			5
							49	4	524	9							
03	T. A.		1214	-0-	1214	2491	541	1	64	4	Y	554	554	0			5
							609	9									
04	T. A.		1023	-0-	1023	3514	668	1	114	4	Y	219	222	0			2
							241	9									
05	4376	X	862	-0-	-3514	-0-	615	1	68	4	Y	163	163	0			2
							179	9									
06	1380	X	604	-0-	-776	-0-	206	1	336	3	Y	34	36	0			-0-
							25	4	37	9							
07	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	95	1	195	3	Y	69	68	0			1
							18	4	76	9							
*12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	7	1	133	3	Y	103	103	0			1
							1	4	113	9							

TOTAL GAS PROD: 5,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,618

REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261735 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13210 - 18456

01	1860	X	1596	-0-	-264	-0-	625	1	226	3	N	306	323	1			11
							408	4	337	9							
02	1680	X	1572	-0-	-108	-0-	550	1	530	3	N	275	2	0	273	1	11
							189	4	303	9							
03	2077	X	1621	-0-	-456	-0-	625	1	450	3	N	295	178	0	117	1	11
							221	4	325	9							
04	2010	X	1405	-0-	-605	-0-	619	1	330	3	N	259	185	0	72	1	13
							171	4	285	9							
05	2077	X	1604	-0-	-473	-0-	633	1	378	3	N	302	219	0	82	1	14
							261	4	332	9							
06	1680	X	1450	-0-	-230	-0-	654	1	453	3	N	194	138	0	54	1	16
							130	4	213	9							
07	1736	X	1492	-0-	-244	-0-	644	1	438	3	N	206	155	0	54	1	13
							183	4	227	9							
08	1612	N	945	-0-	-667	-0-	442	1	314	3	N	153	79	0	82	1	5
							21	4	168	9							
09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	504	1	492	3	N	412	173	0	218	1	26
							20	4	453	9							
10	1488	N	1262	-0-	-226	-0-	622	1	411	3	N	187	96	0	100	1	17
							23	4	206	9							
11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	550	1	268	3	N	182	86	0	105	1	8
							33	4	200	9							
12	1519	N	437	-0-	-1082	-0-	283	1	32	4	N	111	58	0	50	1	11
							122	9									

TOTAL GAS PROD: 15,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,882

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SIENKIEWICS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262109 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12600 - 18190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937 X	2592	-0-	-1345	-0-	486	1	847	3	Y	1081	1073	0			34
						70	4	1189	9							
02	3864 X	2233	-0-	-1631	-0-	241	1	1277	3	Y	633	653	0			14
						19	4	696	9							
03	4278 X	3344	-0-	-934	-0-	592	1	1800	3	Y	826	822	0			18
						43	4	909	9							
04	4140 X	3664	-0-	-476	-0-	642	1	1765	3	Y	1090	1082	0			26
						58	4	1199	9							
05	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	654	1	1707	3	Y	1301	1297	0			30
						49	4	1431	9							
06	3240 X	2818	-0-	-422	-0-	617	1	1439	3	Y	618	627	0			21
						82	4	680	9							
07	3782 X	2523	-0-	-1259	-0-	643	1	1442	3	Y	335	345	0			11
						69	4	369	9							
08	2046 X	284	-0-	-1762	-0-	76	1	125	3	Y	63	73	0			1
						14	4	69	9							
09	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	289	1	2428	3	Y	478	469	0			10
						19	4	526	9							
10	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	458	1	2466	3	Y	336	339	0			7
						43	4	370	9							
11	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	450	1	2068	3	Y	285	284	0			8
						10	4	314	9							
*12	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	531	1	1085	3	Y	687	675	0			20
						69	4	756	9							

TOTAL GAS PROD: 33,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,733

BARBOZA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264095 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 12506 PERF.12670 - 17804

01	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	574	1	3030	3	Y	1105	1100	0			35
						82	4	1216	9							
02	5768 X	4888	-0-	-880	-0-	657	1	3186	3	Y	904	919	0			20
						51	4	994	9							
03	6386 X	4874	-0-	-1512	-0-	728	1	3030	3	Y	966	964	0			22
						53	4	1063	9							
04	5520 X	4488	-0-	-1032	-0-	681	1	2668	3	Y	980	979	0			23
						61	4	1078	9							
05	5425 X	4297	-0-	-1128	-0-	697	1	2654	3	Y	813	818	0			18
						52	4	894	9							
06	5250 X	3931	-0-	-1319	-0-	661	1	2403	3	Y	708	702	0			24
						88	4	779	9							
07	5425 X	4284	-0-	-1141	-0-	702	1	2563	3	Y	858	854	0			28
						75	4	944	9							
08	4154 X	368	-0-	-3786	-0-	44	1	211	3	Y	95	121	0			2
						8	4	105	9							
09	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	293	1	2812	3	Y	974	956	0			20
						19	4	1071	9							
10	4154 X	3820	-0-	-334	-0-	645	1	2035	3	Y	982	981	0			21
						60	4	1080	9							
11	4020 X	3221	-0-	-799	-0-	649	1	1580	3	Y	889	887	0			23
						14	4	978	9							
12	4154 X	2161	-0-	-1993	-0-	460	1	776	3	Y	786	786	0			23
						60	4	865	9							

TOTAL GAS PROD: 45,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,060

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SCR UNIT "B" (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 264869 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11760 - 18221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRANER UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264872 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12757 PERF.12920 - 18591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	5190	-0-	-1630	-0-	625	1	3664	3	Y	705	766	0			117
							125	4	776	9							
02	5992	X	3898	-0-	-2094	-0-	515	1	2784	3	Y	530	542	0			105
							16	4	583	9							
03	6417	X	2119	-0-	-4298	-0-	504	1	1155	3	Y	377	360	0			122
							45	4	415	9							
04	5970	X	2777	-0-	-3193	-0-	621	1	1741	3	Y	350	391	0			81
							30	4	385	9							
05	5983	X	593	-0-	-5390	-0-	487	1	14	4	Y	84	131	0			34
							92	9									
06	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	678	1	5857	3	Y	719	586	0			167
							17	4	791	9							
07	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	694	1	5862	3	Y	704	674	0			197
							21	4	774	9							
08	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	462	1	2617	3	Y	493	499	0			191
							8	4	542	9							
09	6600	X	3218	-0-	-3382	-0-	473	1	2229	3	Y	429	534	0			86
							44	4	472	9							
10	6820	X	2047	-0-	-4773	-0-	488	1	1163	3	Y	347	303	0			130
							14	4	382	9							
11	6600	X	2130	-0-	-4470	-0-	537	1	1224	3	Y	332	355	0			107
							4	4	365	9							
12	6820	X	2892	-0-	-3928	-0-	588	1	1720	3	Y	469	415	0			161
							68	4	516	9							

TOTAL GAS PROD: 43,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,539

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264896 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12775 - 18491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4332	-0-	-504	-0-	1116	1	2554	3	Y	562	566	0			35
							44	4	618	9							
02	4340	X	2977	-0-	-1363	-0-	779	1	1621	3	Y	495	489	0			41
							32	4	545	9							
03	4991	X	3080	-0-	-1911	-0-	854	1	1650	3	Y	504	514	0			31
							22	4	554	9							
04	4830	X	2875	-0-	-1955	-0-	767	1	1590	3	Y	432	435	0			28
							43	4	475	9							
05	4991	X	2287	-0-	-2704	-0-	644	1	1201	3	Y	367	364	0			31
							38	4	404	9							
06	4200	X	197	-0-	-4003	-0-	159	1	9	4	Y	26	56	0			1
							29	9									
07	3286	X	33	-0-	-3253	-0-	25	1	8	9	Y	7	8	0			-0-
08	3069	X	7	-0-	-3062	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
09	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					-0-
10	2294	X	621	-0-	-1673	-0-	531	1	11	4	Y	72	71	0			1
							79	9									
11	210	X	5	-0-	-205	-0-	2	1	3	9	Y	3	4	0			-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,468

NITSCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264924 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12815 - 18391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	X	593	-0-	-89	-0-	35	1	483	3	Y	67	71	0			4
							1	4	74	9							
02	924	X	-0-	-0-	-924	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
03	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
05	1116	X	426	-0-	-690	-0-	19	1	309	3	Y	88	81	0			7
							1	4	97	9							
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
09	427	X	427	-0-	-0-	-0-	20	1	339	3	Y	61	60	0			1
							1	4	67	9							
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	434	X	121	-0-	-313	-0-	7	1	96	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 1,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KRANER UNIT 'B' WELL #: 1H RRCID -> 264927 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12814 PERF.12783 - 18396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1333	N	1059	-0-	-274	-0-	551	1	110	4	Y	362	410	0			60
							398	9									
*02	924	N	832	-0-	-92	-0-	476	1	15	4	Y	310	309	0			61
							341	9									
*03	1209	N	906	-0-	-303	-0-	541	1	49	4	Y	287	255	0			93
							316	9									
*04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	624	1	30	4	Y	402	402	0			93
							442	9									
*05	930	N	771	-0-	-159	-0-	471	1	14	4	Y	260	247	0			106
							286	9									
*06	870	N	732	-0-	-138	-0-	446	1	11	4	Y	250	298	0			58
							275	9									
*07	1147	N	744	-0-	-403	-0-	448	1	13	4	Y	257	243	0			72
							283	9									
*08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	407	1	500	3	Y	167	174	0			65
							7	4	184	9							
*09	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	523	1	2014	3	Y	230	249	0			46
							49	4	253	9							
*10	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	585	1	1623	3	Y	204	174	0			76
							17	4	224	9							
*11	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	595	1	1574	3	Y	271	260	0			87
							5	4	298	9							
*12	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	556	1	1354	3	Y	272	266	0			93
							64	4	299	9							

TOTAL GAS PROD: 17,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,272

CAT-KENEDY SWD WELL #: 1 RRCID -> 264998 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5980 - 6596

01 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265037 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 12829 PERF.12654 - 17204

01 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KENEDY JONES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265064 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12750 - 15974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	11	21	1			7
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					N	7	9	1			5
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	13	10	1			8
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	11	1			5
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	9	1			6
06	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-	6	1			-0-
07	24	X	24	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	7	1	1			6
							8	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	1			-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	28	3	N	12	4	1			8
							3	4	13	9							
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	3	12	9	N	11	5	1			14
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	1	1	3	N	-0-	14	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 193 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

PMT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265354 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13275 - 17854

01	6045	X	5577	-0-	-468	-0-	740	1	4230	3	Y	399	407	0			5
							168	4	439	9							
02	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	681	1	6162	3	Y	760	754	0			11
							141	4	836	9							
03	8494	X	6733	-0-	-1761	-0-	744	1	5188	3	Y	624	623	0			12
							115	4	686	9							
04	8220	X	6803	-0-	-1417	-0-	763	1	5151	3	Y	743	745	0			10
							72	4	817	9							
05	8649	X	7385	-0-	-1264	-0-	801	1	5678	3	Y	747	747	0			10
							84	4	822	9							
06	8370	X	5375	-0-	-2995	-0-	705	1	4111	3	Y	470	473	0			7
							42	4	517	9							
07	8649	X	2425	-0-	-6224	-0-	274	1	1911	3	Y	201	205	0			3
							19	4	221	9							
08	7378	X	5657	-0-	-1721	-0-	538	1	4852	3	Y	186	186	0			3
							62	4	205	9							
09	7140	X	4439	-0-	-2701	-0-	452	1	3845	3	Y	78	80	0			1
							56	4	86	9							
10	7378	X	3307	-0-	-4071	-0-	665	1	2347	3	Y	223	220	0			4
							50	4	245	9							
11	5460	X	95	-0-	-5365	-0-	84	1	11	4	Y	-0-	4	0			-0-
12	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,431

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 265421 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 11426 PERF.12110 - 18396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	3760	-0-	-1727	-0-	673	1	1999	3	Y	907	900	0			11
							90	4	998	9							
02	4564	X	3609	-0-	-955	-0-	666	1	2053	3	Y	638	636	0			13
							188	4	702	9							
03	5053	X	4190	-0-	-863	-0-	702	1	2526	3	Y	741	744	0			10
							147	4	815	9							
04	3840	X	3686	-0-	-154	-0-	704	1	2234	3	Y	578	578	0			10
							112	4	636	9							
05	3999	X	3750	-0-	-249	-0-	653	1	2302	3	Y	607	604	0			13
							127	4	668	9							
06	4050	X	3508	-0-	-542	-0-	600	1	2191	3	Y	535	537	0			11
							128	4	589	9							
07	4185	X	4083	-0-	-102	-0-	747	1	2589	3	Y	566	567	0			10
							124	4	623	9							
08	4185	X	2878	-0-	-1307	-0-	517	1	1857	3	Y	405	405	0			10
							58	4	446	9							
09	3690	X	2229	-0-	-1461	-0-	552	1	992	3	Y	455	452	0			13
							184	4	501	9							
10	4092	X	2554	-0-	-1538	-0-	770	1	1018	3	Y	557	558	0			12
							153	4	613	9							
11	3960	X	1941	-0-	-2019	-0-	540	1	838	3	Y	439	440	0			11
							80	4	483	9							
12	4092	X	2378	-0-	-1714	-0-	521	1	1221	3	Y	464	463	0			12
							126	4	510	9							

TOTAL GAS PROD: 38,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,892

KOWALIK 228-1R WELL #: 1H RRCID -> 265799 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 11986 PERF.14280 - 17444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	719	-0-	-180	-0-	356	1	24	3	Y	187	189	0			5
							133	4	206	9							
02	1064	N	424	-0-	-640	-0-	241	1	72	4	Y	101	105	0			1
							111	9									
03	1054	N	809	-0-	-245	-0-	355	1	150	3	Y	238	237	0			2
							42	4	262	9							
04	690	N	597	-0-	-93	-0-	342	1	58	4	Y	179	179	0			2
							197	9									
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	377	1	41	4	Y	165	165	0			2
							182	9									
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	368	1	834	3	Y	203	203	0			2
							44	4	223	9							
07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	355	1	636	3	Y	115	116	0			1
							49	4	127	9							
08	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	292	1	563	3	Y	292	289	0			4
							34	4	321	9							
09	1470	X	778	-0-	-692	-0-	175	1	250	3	Y	304	305	0			3
							19	4	334	9							
10	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	373	1	673	3	Y	720	715	0			8
							35	4	792	9							
11	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	348	1	510	3	Y	692	693	0			7
							67	4	761	9							
*12	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	378	1	431	3	Y	506	509	0			4
							39	4	557	9							

TOTAL GAS PROD: 12,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,702

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KRANER UNIT 'B' WELL #: 2H RRCID -> 265820 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12867 - 17451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12648	X	11233	-0-	-1415	-0-	969	1	9664	3	Y	369	397	0			61
							194	4	406	9							
02	11060	X	10301	-0-	-759	-0-	945	1	9015	3	Y	283	288	0			56
							30	4	311	9							
03	12245	X	12021	-0-	-224	-0-	1052	1	10452	3	Y	384	316	0			124
							95	4	422	9							
04	12049	X	12049	-0-	-0-	-0-	1087	1	10511	3	Y	362	402	0			84
							53	4	398	9							
05	11706	X	11706	-0-	-0-	-0-	1057	1	10246	3	Y	338	284	0			138
							31	4	372	9							
06	11640	X	11633	-0-	-7	-0-	999	1	10264	3	Y	314	379	0			73
							25	4	345	9							
07	12462	X	11294	-0-	-1168	-0-	1028	1	9945	3	Y	264	263	0			74
							31	4	290	9							
08	12462	X	8499	-0-	-3963	-0-	824	1	7479	3	Y	165	175	0			64
							14	4	182	9							
09	12060	X	10715	-0-	-1345	-0-	941	1	9437	3	Y	226	245	0			45
							88	4	249	9							
10	12028	X	10870	-0-	-1158	-0-	1104	1	9613	3	Y	110	114	0			41
							32	4	121	9							
11	11742	X	11742	-0-	-0-	-0-	1205	1	10322	3	Y	187	168	0			60
							9	4	206	9							
*12	13670	X	13670	-0-	-0-	-0-	1228	1	11812	3	Y	444	352	0			152
							142	4	488	9							

TOTAL GAS PROD: 135,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,446

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C' WELL #: 1H RRCID -> 265821 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12020 - 17212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	2305	-0-	-2314	-0-	527	1	829	3	Y	799	795	1			10
							70	4	879	9							
02	6160	X	2928	-0-	-3232	-0-	558	1	1528	3	Y	623	621	1			12
							157	4	685	9							
03	5828	X	3217	-0-	-2611	-0-	593	1	1742	3	Y	689	691	1			10
							124	4	758	9							
04	3360	X	3285	-0-	-75	-0-	644	1	1879	3	Y	599	599	1			10
							103	4	659	9							
05	3255	X	3240	-0-	-15	-0-	644	1	1857	3	Y	558	556	1			12
							125	4	614	9							
06	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	653	1	1811	3	Y	517	518	1			11
							140	4	569	9							
07	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	786	1	2095	3	Y	523	525	1			9
							131	4	575	9							
08	3410	X	2468	-0-	-942	-0-	535	1	1449	3	Y	385	384	1			10
							60	4	424	9							
09	3300	X	2344	-0-	-956	-0-	367	1	1401	3	Y	413	412	1			11
							122	4	454	9							
10	3596	X	2655	-0-	-941	-0-	595	1	1347	3	Y	540	539	1			12
							119	4	594	9							
11	3480	X	2403	-0-	-1077	-0-	516	1	1305	3	Y	460	460	1			12
							76	4	506	9							
12	3596	X	1298	-0-	-2298	-0-	641	1	155	4	Y	456	457	1			11
							502	9									

TOTAL GAS PROD: 32,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,562

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C' WELL #: 2H RRCID -> 265822 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11996 - 17634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLSON-ESSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266116 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12968 - 18768

01	14446 X	10944	-0-	-3502	-0-	933	1	8630	3	Y	1115	1112	0			13
						154	4	1227	9							
02	12502 X	12502	-0-	-0-	-0-	1017	1	10161	3	Y	1124	1120	0			17
						88	4	1236	9							
03	13609 X	12213	-0-	-1396	-0-	1054	1	9932	3	Y	1012	1015	0			14
						114	4	1113	9							
04	13080 X	11534	-0-	-1546	-0-	1023	1	9487	3	Y	871	873	0			12
						66	4	958	9							
05	13857 X	12847	-0-	-1010	-0-	1096	1	10621	3	Y	972	967	0			17
						61	4	1069	9							
06	13410 X	12092	-0-	-1318	-0-	1093	1	9776	3	Y	895	897	0			15
						238	4	985	9							
07	13857 X	11806	-0-	-2051	-0-	1008	1	9681	3	Y	876	878	0			13
						153	4	964	9							
08	12834 X	7135	-0-	-5699	-0-	647	1	5814	3	Y	514	518	0			9
						109	4	565	9							
09	12420 X	7210	-0-	-5210	-0-	501	1	6055	3	Y	535	534	0			10
						65	4	589	9							
10	12834 X	8979	-0-	-3855	-0-	837	1	7340	3	Y	616	617	0			9
						124	4	678	9							
11	12090 X	10887	-0-	-1203	-0-	930	1	9111	3	Y	705	703	0			11
						70	4	776	9							
12	11811 X	8611	-0-	-3200	-0-	814	1	7169	3	Y	540	536	0			15
						34	4	594	9							

TOTAL GAS PROD: 126,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,775

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266118 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 12331 PERF.13076 - 17863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43544	X	43544	-0-	-0-	-0-	2022	1	33736	3	Y	6680	6727	0			84
							438	4	7348	9							
02	20244	X	4722	-0-	-15522	-0-	330	1	2975	3	Y	1226	1293	0			17
							68	4	1349	9							
03	38812	X	640	-0-	-38172	-0-	305	1	48	4	Y	261	273	0			5
							287	9									
04	42150	X	-0-	-0-	-42150	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
05	43555	X	-0-	-0-	-43555	-0-					Y	-0-					-0-
06	42150	X	13764	-0-	-28386	-0-	861	1	10733	3	Y	1925	1896	0			29
							52	4	2118	9							
07	15675	X	15675	-0-	-0-	-0-	1040	1	12094	3	Y	2244	2237	0			36
							73	4	2468	9							
08	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	705	1	7127	3	Y	1292	1306	0			22
							82	4	1421	9							
09	13770	X	8529	-0-	-5241	-0-	606	1	6339	3	Y	1372	1373	0			21
							75	4	1509	9							
10	15686	X	9725	-0-	-5961	-0-	796	1	6858	3	Y	1829	1819	0			31
							59	4	2012	9							
11	15180	X	8597	-0-	-6583	-0-	708	1	4997	3	Y	2547	2522	0			56
							90	4	2802	9							
12	15686	X	5932	-0-	-9754	-0-	444	1	3171	3	Y	2047	2056	0			47
							65	4	2252	9							

TOTAL GAS PROD: 120,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,423

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266362 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12396 PERF.13005 - 18169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12153	X	12153	-0-	-0-	-0-	991	1	10109	3	Y	756	791	0			9
							221	4	832	9							
02	7308	X	5731	-0-	-1577	-0-	729	1	3518	3	Y	1210	1202	0			17
							153	4	1331	9							
03	7192	X	2339	-0-	-4853	-0-	316	1	1327	3	Y	588	594	0			11
							49	4	647	9							
04	11760	X	5656	-0-	-6104	-0-	742	1	3722	3	Y	1020	1017	0			14
							70	4	1122	9							
05	12152	X	4423	-0-	-7729	-0-	908	1	3290	3	Y	117	129	0			2
							96	4	129	9							
06	11760	X	4146	-0-	-7614	-0-	829	1	2840	3	Y	389	385	0			6
							49	4	428	9							
07	6355	X	4536	-0-	-1819	-0-	891	1	3087	3	Y	450	449	0			7
							63	4	495	9							
08	5859	X	2482	-0-	-3377	-0-	549	1	1574	3	Y	267	269	0			5
							65	4	294	9							
09	5670	X	2196	-0-	-3474	-0-	380	1	1447	3	Y	292	292	0			5
							48	4	321	9							
10	4526	X	4214	-0-	-312	-0-	883	1	2819	3	Y	405	403	0			7
							66	4	446	9							
11	4380	X	3450	-0-	-930	-0-	861	1	2160	3	Y	290	291	0			6
							110	4	319	9							
12	4526	X	634	-0-	-3892	-0-	307	1	174	3	Y	97	101	0			2
							46	4	107	9							

TOTAL GAS PROD: 51,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,881

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266839 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12241 PERF.12902 - 18511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19964 X	17500	-0-	-2464	-0-	776	1	14875	3	Y	1565	1563	0			18
						127	4	1722	9							
02	19572 X	17718	-0-	-1854	-0-	828	1	14817	3	Y	1821	1814	0			25
						70	4	2003	9							
03	19499 X	16906	-0-	-2593	-0-	799	1	14165	3	Y	1688	1688	0	2	8	23
						85	4	1857	9							
04	18870 X	17617	-0-	-1253	-0-	842	1	14984	3	Y	1579	1581	0			21
						54	4	1737	9							
05	19623 X	17644	-0-	-1979	-0-	814	1	15109	3	Y	1524	1518	0			27
						45	4	1676	9							
06	18990 X	16376	-0-	-2614	-0-	807	1	13881	3	Y	1380	1384	0			23
						170	4	1518	9							
07	19623 X	16162	-0-	-3461	-0-	724	1	13847	3	Y	1349	1353	0			19
						107	4	1484	9							
08	17422 X	9649	-0-	-7773	-0-	453	1	8291	3	Y	755	761	0			13
						74	4	831	9							
09	16860 X	15034	-0-	-1826	-0-	654	1	12880	3	Y	1287	1275	0			25
						84	4	1416	9							
10	17422 X	13493	-0-	-3929	-0-	588	1	11425	3	Y	1266	1272	0			19
						87	4	1393	9							
11	16380 X	13166	-0-	-3214	-0-	567	1	11246	3	Y	1174	1175	0			18
						62	4	1291	9							
12	16151 X	13244	-0-	-2907	-0-	568	1	11458	3	Y	1085	1074	0			29
						24	4	1194	9							

TOTAL GAS PROD: 184,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,473

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266858 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13145 - 18732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24025 X	16502	-0-	-7523	-0-	889	1	12987	3	Y	2272	2257	0			72
						127	4	2499	9							
02	15596 X	14637	-0-	-959	-0-	870	1	11817	3	Y	1712	1745	0			39
						67	4	1883	9							
03	16926 X	16731	-0-	-195	-0-	948	1	12857	3	Y	2597	2578	0			58
						69	4	2857	9							
04	16380 X	16043	-0-	-337	-0-	886	1	12182	3	Y	2633	2629	0			62
						79	4	2896	9							
05	16492 X	15108	-0-	-1384	-0-	892	1	12011	3	Y	1944	1962	0			44
						67	4	2138	9							
06	16200 X	14266	-0-	-1934	-0-	861	1	11279	3	Y	1829	1811	0			62
						114	4	2012	9							
07	16740 X	14581	-0-	-2159	-0-	908	1	11473	3	Y	1913	1913	0			62
						96	4	2104	9							
08	11222 X	11222	-0-	-0-	-0-	743	1	8782	3	Y	1421	1451	0			32
						134	4	1563	9							
09	10470 X	10470	-0-	-0-	-0-	508	1	8272	3	Y	1506	1506	0			32
						33	4	1657	9							
10	12642 X	12642	-0-	-0-	-0-	894	1	10018	3	Y	1496	1496	0			32
						84	4	1646	9							
11	11787 X	11787	-0-	-0-	-0-	1028	1	9652	3	Y	985	991	0			26
						23	4	1084	9							
12	10261 X	7626	-0-	-2635	-0-	742	1	5817	3	Y	883	884	0			25
						96	4	971	9							

TOTAL GAS PROD: 161,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,191

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267436 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 12611 PERF.13252 - 18397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11365	X	11365	-0-	-0-	-0-	357	1	8286	3	Y	2469	2448	0			43
							6	4	2716	9							
02	10640	X	9562	-0-	-1078	-0-	306	1	7188	3	Y	1878	1888	0			33
							2	4	2066	9							
03	11780	X	9743	-0-	-2037	-0-	7833	3	1910	9	Y	1736	1755	0			14
04	11400	X	9112	-0-	-2288	-0-	7430	3	1682	9	Y	1529	1528	0			15
05	11377	X	9335	-0-	-2042	-0-	7633	3	1702	9	Y	1547	1543	0			19
06	11010	X	8954	-0-	-2056	-0-	281	1	7033	3	Y	1488	1488	0			19
							3	4	1637	9							
07	10602	X	8699	-0-	-1903	-0-	270	1	6703	3	Y	1567	1560	0			26
							2	4	1724	9							
08	9734	X	7600	-0-	-2134	-0-	266	1	5824	3	Y	1370	1367	0			29
							3	4	1507	9							
09	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	277	1	7313	3	Y	1641	1638	0			32
							2	4	1805	9							
10	9331	X	8837	-0-	-494	-0-	264	1	6557	3	Y	1830	1820	0			42
							3	4	2013	9							
11	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	274	1	6499	3	Y	2092	2113	0			21
							4	4	2301	9							
*12	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	338	1	7151	3	Y	2111	2104	0			28
							3	4	2322	9							

TOTAL GAS PROD: 111,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,258

MAY UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 267657 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12134 PERF.12834 - 18992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	726	1	3858	3	Y	1628	1619	0			28
							13	4	1791	9							
02	6720	X	5256	-0-	-1464	-0-	670	1	3162	3	Y	1291	1296	0			23
							4	4	1420	9							
03	7440	X	5067	-0-	-2373	-0-	3711	3	1356	9	Y	1233	1246	0			10
04	7200	X	4597	-0-	-2603	-0-	3618	3	979	9	Y	890	891	0			9
05	6386	X	4663	-0-	-1723	-0-	3445	3	1218	9	Y	1107	1102	0			14
06	6180	X	5404	-0-	-776	-0-	597	1	3450	3	Y	1228	1226	0			16
							6	4	1351	9							
07	5828	X	5390	-0-	-438	-0-	617	1	3452	3	Y	1197	1193	0			20
							4	4	1317	9							
08	5053	X	509	-0-	-4544	-0-	83	1	287	3	Y	125	142	0			3
							1	4	138	9							
09	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	462	1	4421	3	Y	1254	1233	0			24
							4	4	1379	9							
10	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	536	1	3656	3	Y	1080	1079	0			25
							7	4	1188	9							
11	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	518	1	3317	3	Y	1104	1118	0			11
							7	4	1214	9							
12	5084	X	2406	-0-	-2678	-0-	190	1	1643	3	Y	520	524	0			7
							1	4	572	9							

TOTAL GAS PROD: 56,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,657

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268657 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12792 - 17761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9052 X	370	-0-	-8682	-0-	245	1	57	4	Y	62	70	0			1
						68	9									
02	8176 X	371	-0-	-7805	-0-	250	1	54	4	Y	61	61	0			1
						67	9									
03	7998 X	-0-	-0-	-7998	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	6210 X	-0-	-0-	-6210	-0-					Y	-0-					-0-
05	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	140	1	1068	3	Y	33	33	0			-0-
						15	4	36	9							
06	8479 X	8479	-0-	-0-	-0-	675	1	5418	3	Y	2133	2101	0			32
						40	4	2346	9							
07	8062 X	8062	-0-	-0-	-0-	825	1	5617	3	Y	1420	1429	0			23
						58	4	1562	9							
08	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	599	1	3330	3	Y	1406	1405	0			24
						70	4	1547	9							
09	8490 X	5850	-0-	-2640	-0-	418	1	3885	3	Y	1359	1362	0			21
						52	4	1495	9							
10	8773 X	6208	-0-	-2565	-0-	599	1	3812	3	Y	1593	1587	0			27
						45	4	1752	9							
11	8490 X	5154	-0-	-3336	-0-	638	1	2867	3	Y	1425	1421	0			31
						81	4	1568	9							
12	8060 X	3018	-0-	-5042	-0-	358	1	1826	3	Y	710	725	0			16
						53	4	781	9							

TOTAL GAS PROD: 44,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,202

MOBIL UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 268748 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 12151 PERF.12731 - 17001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417 X	4636	-0-	-1781	-0-	611	1	3233	3	Y	627	625	0			7
						102	4	690	9							
02	6534 X	6534	-0-	-0-	-0-	772	1	5110	3	Y	532	531	0			8
						67	4	585	9							
03	5673 X	5631	-0-	-42	-0-	715	1	4225	3	Y	557	557	0			8
						78	4	613	9							
04	6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	787	1	5202	3	Y	686	685	0			9
						50	4	755	9							
05	7223 X	7155	-0-	-68	-0-	828	1	5576	3	Y	641	639	0			11
						46	4	705	9							
06	6990 X	6588	-0-	-402	-0-	810	1	4948	3	Y	593	594	0			10
						178	4	652	9							
07	7223 X	6459	-0-	-764	-0-	743	1	4901	3	Y	637	638	0			9
						114	4	701	9							
08	7161 X	4966	-0-	-2195	-0-	592	1	3772	3	Y	455	456	0			8
						101	4	501	9							
09	6930 X	4049	-0-	-2881	-0-	506	1	3005	3	Y	429	429	0			8
						66	4	472	9							
10	7161 X	5387	-0-	-1774	-0-	660	1	4003	3	Y	569	568	0			9
						98	4	626	9							
11	6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	771	1	5335	3	Y	514	515	0			8
						58	4	565	9							
12	6448 X	3844	-0-	-2604	-0-	644	1	2604	3	Y	517	511	0			14
						27	4	569	9							

TOTAL GAS PROD: 68,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,757

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268771 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12348 PERF.12887 - 18199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	679	1	5162	3	Y	911	926	0			11
							153	4	1002	9							
02	5712	X	4725	-0-	-987	-0-	567	1	3141	3	Y	816	816	0			11
							119	4	898	9							
03	5580	X	3101	-0-	-2479	-0-	354	1	2197	3	Y	450	453	0			8
							55	4	495	9							
04	6780	X	4354	-0-	-2426	-0-	712	1	3092	3	Y	439	441	0			6
							67	4	483	9							
05	7006	X	4071	-0-	-2935	-0-	740	1	2772	3	Y	437	437	0			6
							78	4	481	9							
06	6780	X	4007	-0-	-2773	-0-	731	1	2774	3	Y	416	416	0			6
							44	4	458	9							
07	5239	X	4251	-0-	-988	-0-	778	1	2958	3	Y	418	417	0			7
							55	4	460	9							
08	4495	X	2606	-0-	-1889	-0-	427	1	1821	3	Y	280	282	0			5
							50	4	308	9							
09	4350	X	1878	-0-	-2472	-0-	312	1	1207	3	Y	291	291	0			5
							39	4	320	9							
10	4247	X	4080	-0-	-167	-0-	869	1	2693	3	Y	412	410	0			7
							65	4	453	9							
11	4110	X	3520	-0-	-590	-0-	672	1	2343	3	Y	381	380	0			8
							86	4	419	9							
12	4247	X	542	-0-	-3705	-0-	335	1	50	4	Y	143	148	0			3
							157	9									

TOTAL GAS PROD: 44,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,394

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268772 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.13050 - 18190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10137	X	-0-	-0-	-10137	-0-					Y	-0-					-0-
02	9156	X	-0-	-0-	-9156	-0-					Y	-0-					-0-
03	10137	X	-0-	-0-	-10137	-0-					Y	-0-					-0-
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	306	1	1819	3	Y	514	506	0			8
							18	4	565	9							
07	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	973	1	6221	3	Y	1244	1232	0			20
							69	4	1368	9							
08	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	813	1	3984	3	Y	794	800	0			14
							95	4	873	9							
09	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	479	1	4104	3	Y	739	742	0			11
							60	4	813	9							
10	8308	X	7441	-0-	-867	-0-	875	1	5570	3	Y	846	843	0			14
							65	4	931	9							
11	8040	X	6351	-0-	-1689	-0-	773	1	4644	3	Y	760	757	0			17
							98	4	836	9							
12	8308	X	3452	-0-	-4856	-0-	396	1	2338	3	Y	600	603	0			14
							58	4	660	9							

TOTAL GAS PROD: 39,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,497

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268780 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12710 - 18222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	310	1	7190	3	Y	1513	1507	0			26
							6	4	1664	9							
02	9044	X	7315	-0-	-1729	-0-	241	1	5667	3	Y	1277	1281	0			22
							2	4	1405	9							
03	10013	X	7057	-0-	-2956	-0-	5637	3	1420	9	Y	1291	1303	0			10
04	9690	X	9090	-0-	-600	-0-	6999	3	2091	9	Y	1901	1892	0			19
05	9300	X	7658	-0-	-1642	-0-	6250	3	1408	9	Y	1280	1283	0			16
06	8880	X	3246	-0-	-5634	-0-	427	1	1406	3	Y	1281	1281	0			16
							4	4	1409	9							
07	9393	X	1842	-0-	-7551	-0-	393	1	189	3	Y	1144	1141	0			19
							2	4	1258	9							
08	9393	X	2283	-0-	-7110	-0-	382	1	939	3	Y	871	872	0			18
							4	4	958	9							
09	9090	X	3055	-0-	-6035	-0-	286	1	1755	3	Y	920	920	0			18
							2	4	1012	9							
10	7657	X	1527	-0-	-6130	-0-	320	1	4	4	Y	1094	1087	0			25
							1203	9									
11	3240	X	2934	-0-	-306	-0-	401	1	1517	3	Y	919	935	0			9
							5	4	1011	9							
12	3162	X	1597	-0-	-1565	-0-	449	1	3	4	Y	1041	1036	0			14
							1145	9									

TOTAL GAS PROD: 56,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,532

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268782 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12808 - 17530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	6591	-0-	-3143	-0-	526	1	4781	3	Y	1099	1084	0			35
							75	4	1209	9							
02	9716	X	4976	-0-	-4740	-0-	490	1	2856	3	Y	1447	1449	0			33
							38	4	1592	9							
03	10757	X	5983	-0-	-4774	-0-	574	1	3489	3	Y	1707	1702	0			38
							42	4	1878	9							
04	6390	X	5296	-0-	-1094	-0-	549	1	3463	3	Y	1123	1135	0			26
							49	4	1235	9							
05	6603	X	5364	-0-	-1239	-0-	563	1	3554	3	Y	1095	1096	0			25
							42	4	1205	9							
06	6390	X	4689	-0-	-1701	-0-	525	1	2984	3	Y	1009	1000	0			34
							70	4	1110	9							
07	5983	X	4739	-0-	-1244	-0-	552	1	2930	3	Y	1089	1088	0			35
							59	4	1198	9							
08	4340	X	3644	-0-	-696	-0-	445	1	2223	3	Y	814	831	0			18
							81	4	895	9							
09	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	532	1	3984	3	Y	864	864	0			18
							35	4	950	9							
10	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	647	1	3606	3	Y	1059	1055	0			22
							61	4	1165	9							
11	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	881	1	6576	3	Y	1106	1099	0			29
							19	4	1217	9							
*12	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	592	1	3849	3	Y	1110	1107	0			32
							77	4	1221	9							

TOTAL GAS PROD: 66,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,522

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268957 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12121 PERF.12733 - 17821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	7121	-0-	-1280	-0-	642	1	4681	3	Y	1424	1413	0			38
							232	4	1566	9							
02	7476	X	6173	-0-	-1303	-0-	616	1	3992	3	Y	1260	1285	0			13
							179	4	1386	9							
03	7905	X	2698	-0-	-5207	-0-	371	1	1709	3	Y	523	531	0			5
							43	4	575	9							
04	7650	X	238	-0-	-7412	-0-	203	1	35	4	Y	-0-	5	0			-0-
05	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					Y	-0-					-0-
06	6900	X	-0-	-0-	-6900	-0-					Y	-0-					-0-
07	6820	X	4445	-0-	-2375	-0-	451	1	1677	3	Y	2077	2044	0			33
							32	4	2285	9							
08	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	584	1	2997	3	Y	1712	1715	0			30
							69	4	1883	9							
09	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	425	1	2823	3	Y	1842	1843	0			29
							53	4	2026	9							
10	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	764	1	3833	3	Y	2446	2434	0			41
							57	4	2691	9							
11	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	760	1	3877	3	Y	2299	2289	0			51
							97	4	2529	9							
*12	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	788	1	4854	3	Y	2520	2513	0			58
							115	4	2772	9							

TOTAL GAS PROD: 54,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,103

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268958 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 12479 PERF.13119 - 18032

01	3782	X	2938	-0-	-844	-0-	567	1	1512	3	Y	707	700	0			23
							81	4	778	9							
02	3220	X	2167	-0-	-1053	-0-	501	1	1098	3	Y	481	493	0			11
							39	4	529	9							
03	3658	X	2785	-0-	-873	-0-	590	1	1628	3	Y	476	476	0			11
							43	4	524	9							
04	3540	X	2792	-0-	-748	-0-	537	1	1842	3	Y	332	335	0			8
							48	4	365	9							
05	3658	X	2563	-0-	-1095	-0-	516	1	1711	3	Y	270	272	0			6
							39	4	297	9							
06	2850	X	2511	-0-	-339	-0-	518	1	1242	3	Y	620	605	0			21
							69	4	682	9							
07	2883	X	2853	-0-	-30	-0-	602	1	1550	3	Y	579	581	0			19
							64	4	637	9							
08	2883	X	192	-0-	-2691	-0-	63	1	40	3	Y	70	87	0			2
							12	4	77	9							
09	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	419	1	1898	3	Y	684	672	0			14
							27	4	752	9							
10	2852	X	2418	-0-	-434	-0-	588	1	1169	3	Y	551	553	0			12
							55	4	606	9							
11	2760	X	1965	-0-	-795	-0-	583	1	940	3	Y	390	392	0			10
							13	4	429	9							
12	3193	X	1259	-0-	-1934	-0-	311	1	590	3	Y	289	291	0			8
							40	4	318	9							

TOTAL GAS PROD: 27,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,449

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
JOHNSON-TSCHIRHART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268960 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12636 PERF.13130 - 17034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	7709	-0-	-971	-0-	724	1	5592	3	Y	1172	1169	0			37
							104	4	1289	9							
02	7812	X	6465	-0-	-1347	-0-	687	1	4281	3	Y	1313	1320	0			30
							53	4	1444	9							
03	8463	X	8015	-0-	-448	-0-	778	1	5712	3	Y	1335	1335	0			30
							56	4	1469	9							
04	8190	X	7358	-0-	-832	-0-	736	1	5379	3	Y	1070	1075	0			25
							66	4	1177	9							
05	7719	X	5577	-0-	-2142	-0-	717	1	3992	3	Y	740	748	0			17
							54	4	814	9							
06	7770	X	7374	-0-	-396	-0-	915	1	5175	3	Y	1056	1037	0			36
							122	4	1162	9							
07	24868	X	24868	-0-	-0-	-0-	996	1	20039	3	Y	3389	3315	0			110
							105	4	3728	9							
08	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	585	1	8820	3	Y	1421	1499	0			32
							105	4	1563	9							
09	16338	X	16338	-0-	-0-	-0-	703	1	12675	3	Y	2649	2626	0			55
							46	4	2914	9							
10	22847	X	11645	-0-	-11202	-0-	760	1	8690	3	Y	1931	1945	0			41
							71	4	2124	9							
11	22110	X	7800	-0-	-14310	-0-	713	1	6416	3	Y	595	620	0			16
							16	4	655	9							
12	22847	X	5634	-0-	-17213	-0-	509	1	4507	3	Y	502	504	0			14
							66	4	552	9							

TOTAL GAS PROD: 119,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,173

LUNA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268976 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13090 - 18459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3174	-0-	-1321	-0-	657	1	1584	3	Y	837	835	0			14
							12	4	921	9							
02	4060	X	3063	-0-	-997	-0-	593	1	1597	3	Y	790	790	0			14
							4	4	869	9							
03	4495	X	2245	-0-	-2250	-0-	1474	3	771	9	Y	701	709	0			6
04	4350	X	3291	-0-	-1059	-0-	2599	3	692	9	Y	629	629	0			6
05	3534	X	2867	-0-	-667	-0-	2328	3	539	9	Y	490	490	0			6
06	3270	X	2273	-0-	-997	-0-	581	1	1336	3	Y	318	320	0			4
							6	4	350	9							
07	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	631	1	2645	3	Y	415	412	0			7
							4	4	457	9							
08	3410	X	483	-0-	-2927	-0-	88	1	295	3	Y	90	95	0			2
							1	4	99	9							
09	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	408	1	2933	3	Y	842	828	0			16
							3	4	926	9							
10	3751	X	3176	-0-	-575	-0-	458	1	2027	3	Y	623	625	0			14
							6	4	685	9							
11	3630	X	3357	-0-	-273	-0-	482	1	2091	3	Y	706	713	0			7
							7	4	777	9							
12	4402	X	1307	-0-	-3095	-0-	160	1	815	3	Y	301	304	0			4
							1	4	331	9							

TOTAL GAS PROD: 33,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,742

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 269119 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 12110 PERF.12584 - 18940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18662	X	10887	-0-	-7775	-0-	585	1	9245	3	Y	874	878	0			10
							96	4	961	9							
02	19528	X	19528	-0-	-0-	-0-	905	1	16079	3	Y	2243	2224	0			29
							77	4	2467	9							
03	21533	X	21533	-0-	-0-	-0-	1300	1	17867	3	Y	2024	2022	0	4	8	27
							140	4	2226	9							
04	21216	X	21216	-0-	-0-	-0-	1387	1	17691	3	Y	1863	1865	0			25
							89	4	2049	9							
05	19470	X	19470	-0-	-0-	-0-	1262	1	16204	3	Y	1757	1751	0			31
							71	4	1933	9							
06	18660	X	15618	-0-	-3042	-0-	1122	1	12653	3	Y	1455	1462	0			24
							242	4	1601	9							
07	19282	X	15706	-0-	-3576	-0-	1239	1	12702	3	Y	1434	1437	0			21
							188	4	1577	9							
08	21917	X	12461	-0-	-9456	-0-	1178	1	9742	3	Y	1220	1220	0			21
							199	4	1342	9							
09	21210	X	15433	-0-	-5777	-0-	1241	1	12644	3	Y	1260	1257	0			24
							162	4	1386	9							
10	19468	X	15320	-0-	-4148	-0-	1223	1	12253	3	Y	1512	1513	0			23
							181	4	1663	9							
11	15630	X	13629	-0-	-2001	-0-	1078	1	11124	3	Y	1224	1228	0			19
							81	4	1346	9							
12	15934	X	12869	-0-	-3065	-0-	982	1	10294	3	Y	1411	1392	0			38
							41	4	1552	9							

TOTAL GAS PROD: 193,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,277

MORGAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269192 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 11926 PERF.12657 - 18275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	6748	-0-	-1684	-0-	632	1	4117	3	Y	1722	1715	0			26
							105	4	1894	9							
02	7616	X	5958	-0-	-1658	-0-	527	1	3816	3	Y	1379	1393	0			12
							98	4	1517	9							
03	8432	X	6527	-0-	-1905	-0-	610	1	4131	3	Y	1545	1541	0			16
							86	4	1700	9							
04	7560	X	6065	-0-	-1495	-0-	570	1	3944	3	Y	1367	1368	0			15
							47	4	1504	9							
05	7812	X	6364	-0-	-1448	-0-	609	1	4234	3	Y	1332	1327	0			20
							56	4	1465	9							
06	6540	X	6209	-0-	-331	-0-	592	1	4188	3	Y	1218	1221	0			17
							89	4	1340	9							
07	6603	X	6286	-0-	-317	-0-	596	1	4206	3	Y	1247	1244	0			20
							112	4	1372	9							
08	5983	X	4989	-0-	-994	-0-	457	1	3306	3	Y	1091	1085	0			26
							26	4	1200	9							
09	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	592	1	4942	3	Y	1819	1802	0			43
							44	4	2001	9							
10	5983	X	5465	-0-	-518	-0-	611	1	3499	3	Y	1164	1195	0			12
							75	4	1280	9							
11	5790	X	2039	-0-	-3751	-0-	692	1	599	3	Y	589	596	0			5
							100	4	648	9							
12	5983	X	5543	-0-	-440	-0-	856	1	3280	3	Y	1178	1171	0			12
							111	4	1296	9							

TOTAL GAS PROD: 69,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,651

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269282 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12183 PERF.12916 - 17997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	128	X	128	-0-	-0-	-0-	11	1	10	3	Y	96	95	0			1
							1	4	106	9							
04	43	X	43	-0-	-0-	-0-	37	1	6	4	Y	-0-	1	0			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	32	1	318	3	Y	203	200	0			3
							2	4	223	9							
07	3100	N	18152	-0-	15052	15052	1156	1	14238	3	Y	2434	2398	0			39
							81	4	2677	9							
08	29218	X	14166	-0-	-15052	-0-	960	1	10720	3	Y	2159	2161	0			37
							111	4	2375	9							
09	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	262	1	4418	3	Y	1983	1989	0			31
							32	4	2181	9							
10	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	510	1	7587	3	Y	2235	2228	0			38
							38	4	2459	9							
11	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	423	1	6965	3	Y	1837	1835	0			40
							52	4	2021	9							
*12	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	355	1	5778	3	Y	1677	1679	0			38
							51	4	1845	9							

TOTAL GAS PROD: 68,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,624

KENNEDY WELL #: 5H RRCID -> 269375 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12752 - 17306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15066	X	12224	-0-	-2842	-0-	1264	1	8951	3	Y	1567	1593	0			20
							285	4	1724	9							
02	14336	X	10442	-0-	-3894	-0-	1003	1	7821	3	Y	1282	1284	0			18
							208	4	1410	9							
03	15872	X	11269	-0-	-4603	-0-	1129	1	8485	3	Y	1345	1338	0			25
							175	4	1480	9							
04	15060	X	10490	-0-	-4570	-0-	1026	1	7917	3	Y	1318	1325	0			18
							97	4	1450	9							
05	12958	X	10689	-0-	-2269	-0-	1001	1	8156	3	Y	1298	1298	0			18
							104	4	1428	9							
06	11820	X	4431	-0-	-7389	-0-	403	1	3378	3	Y	569	578	0			9
							24	4	626	9							
07	11563	X	-0-	-0-	-11563	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
08	11673	X	11673	-0-	-0-	-0-	510	1	8949	3	Y	1960	1926	0			34
							58	4	2156	9							
09	17702	X	17702	-0-	-0-	-0-	803	1	13511	3	Y	2991	2979	0			46
							98	4	3290	9							
10	12573	X	12573	-0-	-0-	-0-	545	1	9371	3	Y	2379	2385	0			40
							40	4	2617	9							
11	11310	X	10303	-0-	-1007	-0-	447	1	7502	3	Y	2090	2084	0			46
							55	4	2299	9							
12	13268	X	7364	-0-	-5904	-0-	387	1	5379	3	Y	1403	1417	0			32
							55	4	1543	9							

TOTAL GAS PROD: 119,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,202

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
OLSSE-ESSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269502 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12427 PERF.13172 - 18778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17267 X	14426	-0-	-2841	-0-	1047	1	12289	3	Y	834	835	0			9
						173	4	917	9							
02	14308 X	13693	-0-	-615	-0-	1057	1	11629	3	Y	833	830	0			12
						91	4	916	9							
03	15841 X	13883	-0-	-1958	-0-	1104	1	11911	3	Y	681	684	0			9
						119	4	749	9							
04	14850 X	13362	-0-	-1488	-0-	1059	1	11503	3	Y	665	665	0			9
						68	4	732	9							
05	15252 X	12994	-0-	-2258	-0-	1007	1	11428	3	Y	457	458	0			8
						56	4	503	9							
06	14670 X	12051	-0-	-2619	-0-	951	1	10381	3	Y	466	466	0			8
						206	4	513	9							
07	15159 X	12675	-0-	-2484	-0-	932	1	11119	3	Y	439	441	0			6
						141	4	483	9							
08	13888 X	9666	-0-	-4222	-0-	726	1	8271	3	Y	498	496	0			8
						121	4	548	9							
09	13350 X	7273	-0-	-6077	-0-	517	1	5946	3	Y	675	670	0			13
						67	4	743	9							
10	12989 X	6744	-0-	-6245	-0-	601	1	5626	3	Y	389	396	0			6
						89	4	428	9							
11	12270 X	7527	-0-	-4743	-0-	729	1	6131	3	Y	556	553	0			9
						55	4	612	9							
12	12679 X	7773	-0-	-4906	-0-	797	1	6303	3	Y	582	575	0			16
						33	4	640	9							

TOTAL GAS PROD: 132,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,075

DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270119 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12302 - 18687

01	10664 X	6231	-0-	-4433	-0-	595	1	3815	3	Y	1459	1453	0			39
						216	4	1605	9							
02	10220 X	7899	-0-	-2321	-0-	604	1	5842	3	Y	1164	1191	0			12
						173	4	1280	9							
03	11315 X	155	-0-	-11160	-0-	5	1	66	3	Y	75	86	0			1
						1	4	83	9							
04	10950 X	5241	-0-	-5709	-0-	328	1	4390	3	Y	426	422	0			5
						54	4	469	9							
05	19009 X	19009	-0-	-0-	-0-	1172	1	13841	3	Y	3523	3479	0			49
						121	4	3875	9							
06	12851 X	12851	-0-	-0-	-0-	886	1	8867	3	Y	2768	2775	0			42
						53	4	3045	9							
07	15664 X	15664	-0-	-0-	-0-	1132	1	11587	3	Y	2605	2606	0			41
						79	4	2866	9							
08	19003 X	11928	-0-	-7075	-0-	879	1	8287	3	Y	2418	2417	0			42
						102	4	2660	9							
09	18390 X	9021	-0-	-9369	-0-	689	1	6635	3	Y	1465	1484	0			23
						85	4	1612	9							
10	19003 X	11781	-0-	-7222	-0-	1030	1	8890	3	Y	1622	1618	0			27
						77	4	1784	9							
11	15150 X	9465	-0-	-5685	-0-	893	1	6304	3	Y	1959	1943	0			43
						113	4	2155	9							
12	15655 X	8533	-0-	-7122	-0-	559	1	6038	3	Y	1686	1690	0			39
						81	4	1855	9							

TOTAL GAS PROD: 117,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,170

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MORGAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270279 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 11925 PERF.12675 - 18299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	1729	-0-	-2487	-0-	556	1	181	3	Y	815	812	0			12
							95	4	897	9							
02	2940	X	2113	-0-	-827	-0-	479	1	688	3	Y	776	781	0			7
							92	4	854	9							
03	3255	X	2200	-0-	-1055	-0-	556	1	774	3	Y	718	718	0			7
							80	4	790	9							
04	2340	X	2264	-0-	-76	-0-	607	1	868	3	Y	671	670	0			8
							51	4	738	9							
05	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	572	1	1206	3	Y	692	690	0			10
							53	4	761	9							
06	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	556	1	1130	3	Y	709	709	0			10
							85	4	780	9							
07	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	558	1	1005	3	Y	733	731	0			12
							107	4	806	9							
08	2604	X	2122	-0-	-482	-0-	435	1	995	3	Y	606	603	0			15
							25	4	667	9							
09	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	508	1	1994	3	Y	556	558	0			13
							37	4	612	9							
10	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	633	1	1601	3	Y	743	748	0			8
							79	4	817	9							
11	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	680	1	1700	3	Y	657	659	0			6
							98	4	723	9							
*12	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	656	1	1532	3	Y	951	947	0			10
							86	4	1046	9							

TOTAL GAS PROD: 30,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,627

DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270323 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 12036 PERF.13083 - 18573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12001	X	12001	-0-	-0-	-0-	817	1	9364	3	Y	1392	1384	0			37
							289	4	1531	9							
02	8960	X	8501	-0-	-459	-0-	679	1	6384	3	Y	1130	1156	0			11
							195	4	1243	9							
03	9920	X	6376	-0-	-3544	-0-	506	1	5153	3	Y	599	603	0	1	8	6
							58	4	659	9							
04	11610	X	2281	-0-	-9329	-0-	287	1	1420	3	Y	478	479	0			5
							48	4	526	9							
05	11997	X	2562	-0-	-9435	-0-	481	1	1362	3	Y	607	604	0			8
							51	4	668	9							
06	11610	X	1815	-0-	-9795	-0-	391	1	1034	3	Y	334	337	0			5
							23	4	367	9							
07	9424	X	1780	-0-	-7644	-0-	675	1	684	3	Y	339	339	0			5
							48	4	373	9							
08	5704	X	1390	-0-	-4314	-0-	513	1	504	3	Y	284	284	0			5
							61	4	312	9							
09	2490	X	1310	-0-	-1180	-0-	441	1	527	3	Y	260	261	0			4
							56	4	286	9							
10	2573	X	1532	-0-	-1041	-0-	852	1	64	4	Y	560	555	0			9
							616	9									
11	1830	X	1671	-0-	-159	-0-	500	1	580	3	Y	479	477	0			11
							64	4	527	9							
12	1767	X	946	-0-	-821	-0-	195	1	29	4	Y	656	652	0			15
							722	9									

TOTAL GAS PROD: 42,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,118

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270324 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12789 - 18170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11282	X	11282	-0-	-0-	-0-	916	1	8415	3	Y	1759	1755	0			30
							16	4	1935	9							
02	13916	X	9261	-0-	-4655	-0-	809	1	6951	3	Y	1360	1366	0			24
							5	4	1496	9							
03	15407	X	9072	-0-	-6335	-0-	7478	3	1594	9	Y	1449	1461	0			12
04	14910	X	9136	-0-	-5774	-0-	7549	3	1587	9	Y	1443	1440	0			15
05	11563	X	9711	-0-	-1852	-0-	7860	3	1851	9	Y	1683	1677	0			21
06	10920	X	9731	-0-	-1189	-0-	817	1	7195	3	Y	1555	1556	0			20
							8	4	1711	9							
07	10261	X	9643	-0-	-618	-0-	787	1	7052	3	Y	1635	1628	0			27
							5	4	1799	9							
08	9703	X	7935	-0-	-1768	-0-	650	1	5823	3	Y	1323	1322	0			28
							7	4	1455	9							
09	9720	X	8200	-0-	-1520	-0-	623	1	6249	3	Y	1203	1208	0			23
							5	4	1323	9							
10	10044	X	6172	-0-	-3872	-0-	714	1	4276	3	Y	1066	1065	0			24
							9	4	1173	9							
11	9720	X	6393	-0-	-3327	-0-	786	1	3967	3	Y	1481	1490	0			15
							11	4	1629	9							
12	9641	X	6708	-0-	-2933	-0-	928	1	3811	3	Y	1784	1776	0			23
							7	4	1962	9							

TOTAL GAS PROD: 103,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,741

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270325 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12626 - 17629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11656	X	9679	-0-	-1977	-0-	658	1	6997	3	Y	1627	1608	0			44
							234	4	1790	9							
02	9968	X	6685	-0-	-3283	-0-	549	1	4724	3	Y	1140	1172	0			12
							158	4	1254	9							
03	10664	X	517	-0-	-10147	-0-	37	1	338	3	Y	125	136	0			1
							4	4	138	9							
04	13865	X	13865	-0-	-0-	-0-	988	1	10149	3	Y	2332	2307	0			26
							163	4	2565	9							
05	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	1077	1	8055	3	Y	1793	1795	0			24
							113	4	1972	9							
06	9360	X	8623	-0-	-737	-0-	1001	1	6154	3	Y	1280	1285	0			19
							60	4	1408	9							
07	13020	X	8418	-0-	-4602	-0-	1099	1	5822	3	Y	1290	1289	0			20
							78	4	1419	9							
08	14322	X	6908	-0-	-7414	-0-	862	1	4900	3	Y	950	954	0			16
							101	4	1045	9							
09	13860	X	3112	-0-	-10748	-0-	483	1	2037	3	Y	483	492	0			7
							61	4	531	9							
10	11222	X	9580	-0-	-1642	-0-	1110	1	6384	3	Y	1821	1797	0			31
							83	4	2003	9							
11	8610	X	7514	-0-	-1096	-0-	1032	1	4854	3	Y	1361	1362	0			30
							131	4	1497	9							
12	8432	X	985	-0-	-7447	-0-	541	1	169	3	Y	176	202	0			4
							81	4	194	9							

TOTAL GAS PROD: 87,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,378

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270327 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12347 PERF.12923 - 18810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	3570	-0-	-1638	-0-	642	1	2295	3	Y	492	489	0			16
							92	4	541	9							
02	4620	X	3374	-0-	-1246	-0-	623	1	2226	3	Y	434	440	0			10
							48	4	477	9							
03	5115	X	2049	-0-	-3066	-0-	371	1	1348	3	Y	275	279	0			6
							27	4	303	9							
04	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
05	3751	X	252	-0-	-3499	-0-	21	1	160	3	Y	63	62	0			1
							2	4	69	9							
06	13207	X	13207	-0-	-0-	-0-	764	1	8712	3	Y	3300	3188	0			113
							101	4	3630	9							
07	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	741	1	7056	3	Y	1458	1524	0			47
							79	4	1604	9							
08	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	513	1	3807	3	Y	929	955	0			21
							93	4	1022	9							
09	10710	X	6330	-0-	-4380	-0-	511	1	4673	3	Y	1012	1012	0			21
							33	4	1113	9							
10	11067	X	7548	-0-	-3519	-0-	704	1	5734	3	Y	949	950	0			20
							66	4	1044	9							
11	10710	X	5643	-0-	-5067	-0-	648	1	3960	3	Y	928	924	0			24
							14	4	1021	9							
12	9486	X	4173	-0-	-5313	-0-	399	1	3039	3	Y	621	627	0			18
							52	4	683	9							

TOTAL GAS PROD: 61,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,461

WILLBERN-BUEGELER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270334 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13250 - 18325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13547	X	13232	-0-	-315	-0-	863	1	11448	3	Y	725	723	0			23
							123	4	798	9							
02	12544	X	10612	-0-	-1932	-0-	766	1	8991	3	Y	724	731	0			16
							59	4	796	9							
03	13888	X	11631	-0-	-2257	-0-	849	1	9952	3	Y	698	698	0			16
							62	4	768	9							
04	13440	X	12623	-0-	-817	-0-	898	1	10862	3	Y	712	711	0			17
							80	4	783	9							
05	13237	X	12309	-0-	-928	-0-	900	1	10582	3	Y	690	691	0			16
							68	4	759	9							
06	12810	X	11158	-0-	-1652	-0-	849	1	9502	3	Y	631	625	0			22
							113	4	694	9							
07	13051	X	8795	-0-	-4256	-0-	795	1	7403	3	Y	465	472	0			15
							85	4	512	9							
08	13051	X	724	-0-	-12327	-0-	74	1	547	3	Y	82	95	0			2
							13	4	90	9							
09	12630	X	11421	-0-	-1209	-0-	550	1	10266	3	Y	517	508	0			11
							36	4	569	9							
10	13331	X	13331	-0-	-0-	-0-	925	1	11535	3	Y	713	709	0			15
							87	4	784	9							
11	11160	X	10222	-0-	-938	-0-	853	1	8690	3	Y	574	574	0			15
							48	4	631	9							
12	11811	X	4724	-0-	-7087	-0-	302	1	4115	3	Y	244	252	0			7
							39	4	268	9							

TOTAL GAS PROD: 120,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,775

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT 'B' WELL #: 1H RRCID -> 270335 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 12996 PERF.12962 - 17728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16151 X	14335	-0-	-1816	-0-	1607	1	11858	3	Y	733	731	0			45
						64	4	806	9							
02	14224 X	12537	-0-	-1687	-0-	1304	1	10521	3	Y	599	595	0			49
						53	4	659	9							
03	14756 X	13354	-0-	-1402	-0-	1297	1	11302	3	Y	656	664	0			41
						33	4	722	9							
04	14100 X	13187	-0-	-913	-0-	1202	1	11269	3	Y	589	591	0			39
						68	4	648	9							
05	14570 X	10910	-0-	-3660	-0-	1023	1	9213	3	Y	558	550	0			47
						60	4	614	9							
06	13860 X	54	-0-	-13806	-0-	28	1	2	4	Y	22	68	0			1
						24	9									
07	13888 X	-0-	-0-	-13888	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	13640 X	-0-	-0-	-13640	-0-					Y	-0-					-0-
09	13200 X	-0-	-0-	-13200	-0-					Y	-0-					-0-
10	10912 X	-0-	-0-	-10912	-0-					Y	-0-					-0-
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,157

NITSCH UNIT 'B' WELL #: 2H RRCID -> 270336 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12857 - 18687

01	24273 X	16902	-0-	-7371	-0-	1808	1	13825	3	Y	1088	1084	0			67
						72	4	1197	9							
02	18004 X	13726	-0-	-4278	-0-	1465	1	11354	3	Y	770	774	0			63
						60	4	847	9							
03	19282 X	14428	-0-	-4854	-0-	1448	1	12144	3	Y	726	744	0			45
						37	4	799	9							
04	17250 X	13023	-0-	-4227	-0-	1272	1	11002	3	Y	615	620	0			40
						72	4	677	9							
05	16988 X	8191	-0-	-8797	-0-	941	1	6610	3	Y	532	527	0			45
						55	4	585	9							
06	16350 X	91	-0-	-16259	-0-	4	1	72	3	Y	14	59	0			-0-
						15	9									
07	22579 X	22579	-0-	-0-	-0-	1109	1	19243	3	Y	2013	1997	0			16
						13	4	2214	9							
08	21674 X	21674	-0-	-0-	-0-	1122	1	18978	3	Y	1401	1396	0			21
						33	4	1541	9							
09	16403 X	16403	-0-	-0-	-0-	832	1	14277	3	Y	1150	1156	0			15
						29	4	1265	9							
10	22568 X	13916	-0-	-8652	-0-	724	1	12224	3	Y	867	867	0			15
						14	4	954	9							
11	21840 X	10967	-0-	-10873	-0-	684	1	9618	3	Y	595	597	0			13
						10	4	655	9							
12	22568 X	9318	-0-	-13250	-0-	767	1	7846	3	Y	629	623	0			19
						13	4	692	9							

TOTAL GAS PROD: 161,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,400

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 270338 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13777 - 16267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	683	1	4860	3	Y	617	617	0			7
							114	4	679	9							
02	6356	X	5627	-0-	-729	-0-	669	1	4612	3	Y	262	265	0			4
							58	4	288	9							
03	7037	X	4325	-0-	-2712	-0-	400	1	3594	3	Y	262	262	0			4
							43	4	288	9							
04	6810	X	5712	-0-	-1098	-0-	647	1	4726	3	Y	271	271	0			4
							41	4	298	9							
05	6851	X	5613	-0-	-1238	-0-	699	1	4602	3	Y	248	248	0			4
							39	4	273	9							
06	6120	X	4861	-0-	-1259	-0-	665	1	3826	3	Y	203	204	0			3
							147	4	223	9							
07	6231	X	5164	-0-	-1067	-0-	593	1	4241	3	Y	217	217	0			3
							91	4	239	9							
08	5890	X	3730	-0-	-2160	-0-	477	1	3015	3	Y	143	144	0			2
							81	4	157	9							
09	5700	X	3443	-0-	-2257	-0-	370	1	2956	3	Y	63	64	0			1
							48	4	69	9							
10	5611	X	3914	-0-	-1697	-0-	361	1	3235	3	Y	241	238	0			4
							53	4	265	9							
11	5010	X	4650	-0-	-360	-0-	543	1	3775	3	Y	254	254	0			4
							53	4	279	9							
12	5177	X	5136	-0-	-41	-0-	392	1	4321	3	Y	370	364	0			10
							16	4	407	9							

TOTAL GAS PROD: 58,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,151

KENNEDY WELL #: 4H RRCID -> 270339 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12754 - 17997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18910	X	10995	-0-	-7915	-0-	1033	1	8395	3	Y	1214	1232	0			15
							232	4	1335	9							
02	17080	X	7933	-0-	-9147	-0-	696	1	6067	3	Y	933	936	0			12
							144	4	1026	9							
03	18910	X	10454	-0-	-8456	-0-	1062	1	7889	3	Y	1216	1206	0			22
							165	4	1338	9							
04	13440	X	5450	-0-	-7990	-0-	547	1	4100	3	Y	683	696	0			9
							52	4	751	9							
05	11005	X	6163	-0-	-4842	-0-	581	1	4714	3	Y	734	733	0			10
							61	4	807	9							
06	11207	X	11207	-0-	-0-	-0-	901	1	8741	3	Y	1374	1363	0			21
							54	4	1511	9							
07	23757	X	23757	-0-	-0-	-0-	1602	1	18504	3	Y	3217	3187	0			51
							112	4	3539	9							
08	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	1060	1	9329	3	Y	1353	1381	0			23
							123	4	1488	9							
09	15433	X	15433	-0-	-0-	-0-	1476	1	12211	3	Y	1420	1421	0			22
							184	4	1562	9							
10	23746	X	2638	-0-	-21108	-0-	795	1	520	3	Y	1148	1151	0			19
							60	4	1263	9							
11	22980	X	2957	-0-	-20023	-0-	1032	1	647	3	Y	1042	1038	0			23
							132	4	1146	9							
12	23746	X	2077	-0-	-21669	-0-	828	1	123	4	Y	1024	1024	0			23
							1126	9									

TOTAL GAS PROD: 111,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,358

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 270393 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 12544 PERF.13567 - 19169

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23436 X	12959	-0-	-10477	-0-	1151	1	11181	3	Y	336	350	0			4
						257	4	370	9							
02	18620 X	10406	-0-	-8214	-0-	754	1	9074	3	Y	385	385	0			4
						154	4	424	9							
03	18414 X	15420	-0-	-2994	-0-	1254	1	13380	3	Y	540	533	0	1	8	10
						192	4	594	9							
04	17820 X	13483	-0-	-4337	-0-	1138	1	11688	3	Y	500	503	0			7
						107	4	550	9							
05	18414 X	7852	-0-	-10562	-0-	729	1	6834	3	Y	194	198	0			3
						76	4	213	9							
06	14910 X	13878	-0-	-1032	-0-	1107	1	12111	3	Y	540	535	0			8
						66	4	594	9							
07	15407 X	11832	-0-	-3575	-0-	1012	1	10229	3	Y	473	473	0			8
						71	4	520	9							
08	15407 X	5758	-0-	-9649	-0-	730	1	4686	3	Y	234	238	0			4
						85	4	257	9							
09	13890 X	10176	-0-	-3714	-0-	794	1	8805	3	Y	435	432	0			7
						98	4	479	9							
10	14353 X	12883	-0-	-1470	-0-	1153	1	10554	3	Y	991	981	0			17
						86	4	1090	9							
11	13890 X	9838	-0-	-4052	-0-	997	1	7122	3	Y	1439	1424	0			32
						136	4	1583	9							
*12	13398 X	13398	-0-	-0-	-0-	1607	1	10537	3	Y	926	937	0			21
						235	4	1019	9							

TOTAL GAS PROD: 137,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,993

MOBIL UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 270485 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 11982 PERF.12496 - 18590

01	11594 X	8741	-0-	-2853	-0-	448	1	6083	3	Y	1942	1939	0			22
						74	4	2136	9							
02	11561 X	11561	-0-	-0-	-0-	789	1	8128	3	Y	2342	2331	0			33
						68	4	2576	9							
03	22023 X	22023	-0-	-0-	-0-	1405	1	17545	3	Y	2656	2651	0	2	8	36
						151	4	2922	9							
04	17399 X	17399	-0-	-0-	-0-	1222	1	13758	3	Y	2128	2136	0			28
						78	4	2341	9							
05	16686 X	16686	-0-	-0-	-0-	1129	1	13332	3	Y	1965	1958	0			35
						63	4	2162	9							
06	13740 X	13163	-0-	-577	-0-	1000	1	10008	3	Y	1762	1767	0			30
						217	4	1938	9							
07	14198 X	12814	-0-	-1384	-0-	913	1	9840	3	Y	1748	1753	0			25
						138	4	1923	9							
08	19840 X	10728	-0-	-9112	-0-	810	1	8296	3	Y	1351	1353	0			23
						136	4	1486	9							
09	17400 X	15089	-0-	-2311	-0-	1012	1	12222	3	Y	1567	1560	0			30
						131	4	1724	9							
10	16678 X	14985	-0-	-1693	-0-	1028	1	12059	3	Y	1587	1593	0			24
						152	4	1746	9							
11	15064 X	15064	-0-	-0-	-0-	1051	1	12231	3	Y	1548	1548	0			24
						79	4	1703	9							
*12	18477 X	18477	-0-	-0-	-0-	1147	1	15617	3	Y	1514	1497	0			41
						48	4	1665	9							

TOTAL GAS PROD: 176,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,110

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WESTON-HENKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270486 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12775 - 16380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15686	X	8879	-0-	-6807	-0-	827	1	6801	3	Y	1013	1012	0			11
							137	4	1114	9							
02	14028	X	8760	-0-	-5268	-0-	591	1	7012	3	Y	1005	1001	0			15
							51	4	1106	9							
03	15531	X	7722	-0-	-7809	-0-	508	1	6540	3	Y	563	570	0			8
							55	4	619	9							
04	15030	X	10179	-0-	-4851	-0-	826	1	8420	3	Y	800	797	0			11
							53	4	880	9							
05	10972	X	10972	-0-	-0-	-0-	948	1	9106	3	Y	786	783	0			14
							53	4	865	9							
06	9390	X	9138	-0-	-252	-0-	914	1	7197	3	Y	752	753	0			13
							200	4	827	9							
07	10509	X	8183	-0-	-2326	-0-	791	1	6502	3	Y	699	702	0			10
							121	4	769	9							
08	10974	X	4146	-0-	-6828	-0-	456	1	3246	3	Y	334	338	0			6
							77	4	367	9							
09	10620	X	7283	-0-	-3337	-0-	625	1	5942	3	Y	577	572	0			11
							81	4	635	9							
10	10974	X	5506	-0-	-5468	-0-	578	1	4290	3	Y	502	505	0			8
							86	4	552	9							
11	9150	X	8027	-0-	-1123	-0-	1025	1	5959	3	Y	866	861	0			13
							90	4	953	9							
*12	9943	X	9943	-0-	-0-	-0-	1229	1	7857	3	Y	733	726	0			20
							51	4	806	9							

TOTAL GAS PROD: 98,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,630

MOBIL UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 270565 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12553 - 17821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	6564	-0-	-3046	-0-	670	1	3550	3	Y	1993	2012	0			25
							152	4	2192	9							
02	8680	X	6136	-0-	-2544	-0-	649	1	3636	3	Y	1559	1562	0			22
							136	4	1715	9							
03	8618	X	7529	-0-	-1089	-0-	751	1	4281	3	Y	2164	2146	0			40
							117	4	2380	9							
04	21783	X	21783	-0-	-0-	-0-	992	1	18520	3	Y	1981	1994	0			27
							92	4	2179	9							
05	8618	X	7117	-0-	-1501	-0-	764	1	4681	3	Y	1447	1454	0			20
							80	4	1592	9							
06	7290	X	6060	-0-	-1230	-0-	749	1	4110	3	Y	1022	1026	0			16
							77	4	1124	9							
07	17112	X	6358	-0-	-10754	-0-	736	1	4531	3	Y	889	892	0			13
							113	4	978	9							
08	15686	X	5254	-0-	-10432	-0-	743	1	3538	3	Y	769	769	0			13
							127	4	846	9							
09	15180	X	3780	-0-	-11400	-0-	345	1	2673	3	Y	652	652	0			13
							45	4	717	9							
10	7130	X	3260	-0-	-3870	-0-	396	1	2077	3	Y	662	665	0			10
							59	4	728	9							
11	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	1062	1	4156	3	Y	1110	1103	0			17
							80	4	1221	9							
12	6355	X	5289	-0-	-1066	-0-	977	1	3548	3	Y	657	656	0			18
							41	4	723	9							

TOTAL GAS PROD: 85,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,905

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BARBOZA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270866 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12869 - 18420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16275 X	16275	-0-	-0-	-0-	917	1	12891	3	Y	2124	2111	0			68
						131	4	2336	9							
02	13783 X	13783	-0-	-0-	-0-	876	1	10782	3	Y	1870	1896	0			42
						68	4	2057	9							
03	15128 X	14349	-0-	-779	-0-	911	1	11116	3	Y	2051	2047	0			46
						66	4	2256	9							
04	15750 X	13850	-0-	-1900	-0-	856	1	10710	3	Y	2006	2005	0			47
						77	4	2207	9							
05	16275 X	13949	-0-	-2326	-0-	890	1	11116	3	Y	1705	1713	0			39
						67	4	1876	9							
06	15750 X	13087	-0-	-2663	-0-	853	1	10342	3	Y	1617	1601	0			55
						113	4	1779	9							
07	15252 X	11022	-0-	-4230	-0-	861	1	8979	3	Y	992	1015	0			32
						91	4	1091	9							
08	13337 X	13337	-0-	-0-	-0-	851	1	10579	3	Y	1594	1590	0			36
						154	4	1753	9							
09	13393 X	13393	-0-	-0-	-0-	794	1	10487	3	Y	1873	1870	0			39
						52	4	2060	9							
10	12835 X	12835	-0-	-0-	-0-	786	1	10002	3	Y	1794	1795	0			38
						74	4	1973	9							
11	12274 X	12274	-0-	-0-	-0-	806	1	9502	3	Y	1771	1762	0			47
						18	4	1948	9							
12	12679 X	9066	-0-	-3613	-0-	622	1	6747	3	Y	1469	1474	0			42
						81	4	1616	9							

TOTAL GAS PROD: 157,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,866

MOBIL UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 270927 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12333 - 17457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961 N	83	-0-	-878	-0-	30	1	7	4	Y	42	42	0			1
						46	9									
02	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
04	840 X	242	-0-	-598	-0-	38	1	146	3	Y	49	48	0			1
						4	4	54	9							
05	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	191 X	191	-0-	-0-	-0-	31	1	90	3	Y	57	56	0			1
						7	4	63	9							
07	248 X	93	-0-	-155	-0-	42	1	44	3	Y	-0-	1	0			-0-
						7	4									
08	248 X	115	-0-	-133	-0-	11	1	65	3	Y	34	33	0			1
						2	4	37	9							
09	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	418 X	418	-0-	-0-	-0-	128	1	164	3	Y	97	96	0			1
						19	4	107	9							
11	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*12	125 X	125	-0-	-0-	-0-	82	1	3	4	Y	36	35	0			1
						40	9									

TOTAL GAS PROD: 1,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BARBOZA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270944 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12916 - 18675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13764	X	12571	-0-	-1193	-0-	871	1	9275	3	Y	2091	2074	0			67
							125	4	2300	9							
02	11088	X	10435	-0-	-653	-0-	706	1	7296	3	Y	2162	2180	0			49
							55	4	2378	9							
03	11811	X	11472	-0-	-339	-0-	862	1	8469	3	Y	1889	1896	0			42
							63	4	2078	9							
04	12180	X	10720	-0-	-1460	-0-	813	1	8076	3	Y	1598	1602	0			38
							73	4	1758	9							
05	12586	X	10796	-0-	-1790	-0-	833	1	8246	3	Y	1504	1508	0			34
							63	4	1654	9							
06	12180	X	9882	-0-	-2298	-0-	788	1	7467	3	Y	1384	1371	0			47
							105	4	1522	9							
07	11563	X	9983	-0-	-1580	-0-	825	1	7486	3	Y	1440	1440	0			47
							88	4	1584	9							
08	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	780	1	7792	3	Y	1166	1187	0			26
							141	4	1283	9							
09	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	684	1	7693	3	Y	1400	1397	0			29
							45	4	1540	9							
10	9889	X	9777	-0-	-112	-0-	691	1	7294	3	Y	1570	1566	0			33
							65	4	1727	9							
11	9570	X	9236	-0-	-334	-0-	682	1	6805	3	Y	1576	1567	0			42
							15	4	1734	9							
12	9889	X	9738	-0-	-151	-0-	810	1	6979	3	Y	1676	1670	0			48
							105	4	1844	9							

TOTAL GAS PROD: 124,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,456

BARBOZA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271132 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 12489 PERF.13565 - 18512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17281	X	17281	-0-	-0-	-0-	905	1	13971	3	Y	2069	2065	0			66
							129	4	2276	9							
02	13441	X	13441	-0-	-0-	-0-	771	1	10629	3	Y	1801	1826	0			41
							60	4	1981	9							
03	17794	X	14440	-0-	-3354	-0-	828	1	11300	3	Y	2047	2042	0			46
							60	4	2252	9							
04	17220	X	13386	-0-	-3834	-0-	769	1	10522	3	Y	1842	1845	0			43
							69	4	2026	9							
05	17794	X	13233	-0-	-4561	-0-	772	1	10394	3	Y	1826	1828	0			41
							58	4	2009	9							
06	16710	X	11906	-0-	-4804	-0-	723	1	9240	3	Y	1679	1663	0			57
							96	4	1847	9							
07	14880	X	11880	-0-	-3000	-0-	753	1	9154	3	Y	1721	1722	0			56
							80	4	1893	9							
08	12462	X	11241	-0-	-1221	-0-	755	1	8698	3	Y	1502	1524	0			34
							136	4	1652	9							
09	12060	X	11185	-0-	-875	-0-	638	1	8743	3	Y	1602	1602	0			34
							42	4	1762	9							
10	12462	X	10636	-0-	-1826	-0-	642	1	8306	3	Y	1480	1483	0			31
							60	4	1628	9							
11	11910	X	10769	-0-	-1141	-0-	742	1	8220	3	Y	1628	1616	0			43
							16	4	1791	9							
12	11873	X	11311	-0-	-562	-0-	947	1	8567	3	Y	1522	1521	0			44
							123	4	1674	9							

TOTAL GAS PROD: 150,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,719

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BARBOZA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271148 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12489 PERF.13073 - 18879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20088 X	19710	-0-	-378	-0-	1124	1	16686	3	Y	1581	1575	0			50
						161	4	1739	9							
02	18144 X	15393	-0-	-2751	-0-	969	1	12737	3	Y	1465	1482	0			33
						75	4	1612	9							
03	21204 X	16255	-0-	-4949	-0-	1033	1	13368	3	Y	1617	1614	0			36
						75	4	1779	9							
04	20520 X	15743	-0-	-4777	-0-	984	1	13029	3	Y	1493	1494	0			35
						88	4	1642	9							
05	21204 X	16004	-0-	-5200	-0-	1007	1	13329	3	Y	1447	1449	0			33
						76	4	1592	9							
06	19080 X	14703	-0-	-4377	-0-	956	1	12173	3	Y	1315	1303	0			45
						127	4	1447	9							
07	17050 X	14414	-0-	-2636	-0-	991	1	11943	3	Y	1250	1254	0			41
						105	4	1375	9							
08	15500 X	12892	-0-	-2608	-0-	900	1	10604	3	Y	1114	1130	0			25
						163	4	1225	9							
09	15000 X	12017	-0-	-2983	-0-	679	1	9808	3	Y	1351	1348	0			28
						44	4	1486	9							
10	15500 X	11304	-0-	-4196	-0-	678	1	9129	3	Y	1304	1304	0			28
						63	4	1434	9							
11	14700 X	10409	-0-	-4291	-0-	665	1	8330	3	Y	1272	1266	0			34
						15	4	1399	9							
12	14415 X	13730	-0-	-685	-0-	1063	1	11241	3	Y	1171	1171	0			34
						138	4	1288	9							

TOTAL GAS PROD: 172,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,380

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 2H RRCID -> 271228 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12346 - 18846

01	20181 X	12809	-0-	-7372	-0-	706	1	9974	3	Y	1830	1826	0			21
						116	4	2013	9							
02	16772 X	11336	-0-	-5436	-0-	709	1	8859	3	Y	1552	1555	0			18
						61	4	1707	9							
03	18569 X	11667	-0-	-6902	-0-	695	1	9015	3	Y	1711	1701	0	5	8	23
						75	4	1882	9							
04	16470 X	13960	-0-	-2510	-0-	645	1	11171	3	Y	1911	1908	0			26
						42	4	2102	9							
05	14353 X	13986	-0-	-367	-0-	635	1	11303	3	Y	1830	1823	0			33
						35	4	2013	9							
06	12390 X	9608	-0-	-2782	-0-	592	1	7482	3	Y	1279	1291	0			21
						127	4	1407	9							
07	14415 X	14254	-0-	-161	-0-	729	1	11468	3	Y	1771	1767	0			25
						109	4	1948	9							
08	14415 X	14022	-0-	-393	-0-	640	1	11591	3	Y	1533	1532	0			26
						105	4	1686	9							
09	13950 X	13659	-0-	-291	-0-	756	1	11016	3	Y	1626	1620	0			32
						98	4	1789	9							
10	14260 X	7837	-0-	-6423	-0-	628	1	6126	3	Y	900	917	0	1	8	14
						93	4	990	9							
11	15299 X	15299	-0-	-0-	-0-	1167	1	11714	3	Y	2118	2099	0			33
						88	4	2330	9							
*12	22051 X	22051	-0-	-0-	-0-	1408	1	18198	3	Y	2169	2143	0			59
						59	4	2386	9							

TOTAL GAS PROD: 160,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,230

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 271425 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 12203 PERF.12284 - 17459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12927	X	2879	-0-	-10048	-0-	463	1	172	4	Y	2040	2029	0			55
							2244	9									
02	12208	X	2366	-0-	-9842	-0-	416	1	125	4	Y	1659	1697	0			17
							1825	9									
03	13516	X	2168	-0-	-11348	-0-	457	1	54	4	Y	1506	1508	0			15
							1657	9									
04	13080	X	1946	-0-	-11134	-0-	417	1	71	4	Y	1325	1325	0			15
							1458	9									
05	4557	X	2266	-0-	-2291	-0-	450	1	49	4	Y	1606	1605	0			16
							1767	9									
06	2790	X	1575	-0-	-1215	-0-	366	1	44	4	Y	1059	1064	0			11
							1165	9									
07	2635	X	1738	-0-	-897	-0-	308	1	43	4	Y	1261	1257	0			15
							1387	9									
08	2263	X	1968	-0-	-295	-0-	266	1	31	4	Y	1519	1513	0			21
							1671	9									
09	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	326	1	2049	3	Y	1746	1749	0			18
							36	4	1921	9							
10	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	377	1	35	4	Y	1722	1722	0			18
							1894	9									
11	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	711	1	6658	3	Y	1269	1274	0			13
							134	4	1396	9							
*12	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	835	1	5822	3	Y	1447	1448	0			12
							86	4	1592	9							

TOTAL GAS PROD: 40,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,159

MOBIL UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 271426 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 12179 PERF.12278 - 17400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17670	X	11099	-0-	-6571	-0-	382	1	8917	3	Y	1520	1513	0			41
							128	4	1672	9							
02	13468	X	6839	-0-	-6629	-0-	390	1	5303	3	Y	942	974	0			9
							110	4	1036	9							
03	14911	X	12313	-0-	-2598	-0-	727	1	9303	3	Y	2001	1991	0			19
							82	4	2201	9							
04	19257	X	19257	-0-	-0-	-0-	1054	1	15403	3	Y	2389	2381	0			27
							172	4	2628	9							
05	18656	X	18656	-0-	-0-	-0-	1011	1	15375	3	Y	1966	1973	0			20
							107	4	2163	9							
06	12944	X	12944	-0-	-0-	-0-	708	1	10725	3	Y	1299	1305	0			14
							82	4	1429	9							
07	14911	X	14893	-0-	-18	-0-	796	1	11664	3	Y	2117	2105	0			26
							104	4	2329	9							
08	19902	X	13950	-0-	-5952	-0-	728	1	10688	3	Y	2230	2226	0			30
							81	4	2453	9							
09	19260	X	8924	-0-	-10336	-0-	350	1	7116	3	Y	1292	1309	0			13
							37	4	1421	9							
10	18662	X	12669	-0-	-5993	-0-	594	1	9907	3	Y	1922	1914	0			21
							54	4	2114	9							
11	14400	X	8810	-0-	-5590	-0-	589	1	6547	3	Y	1422	1429	0			14
							110	4	1564	9							
12	14880	X	6443	-0-	-8437	-0-	676	1	4365	3	Y	1212	1216	0			10
							69	4	1333	9							

TOTAL GAS PROD: 146,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,312

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 271428 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12234 - 16488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19578	X	19578	-0-	-0-	-0-	979	1	16505	3	Y	1596	1579	0			43
							338	4	1756	9							
02	19269	X	19269	-0-	-0-	-0-	1047	1	15615	3	Y	2104	2126	0			21
							293	4	2314	9							
03	16655	X	16655	-0-	-0-	-0-	1014	1	13242	3	Y	2076	2076	0	1	8	20
							115	4	2284	9							
04	12312	X	12312	-0-	-0-	-0-	862	1	9238	3	Y	1882	1881	0			21
							142	4	2070	9							
05	13720	X	13720	-0-	-0-	-0-	1058	1	10208	3	Y	2128	2127	0			22
							113	4	2341	9							
06	12252	X	12252	-0-	-0-	-0-	841	1	8870	3	Y	2221	2219	0			24
							98	4	2443	9							
07	14448	X	14448	-0-	-0-	-0-	895	1	10391	3	Y	2766	2757	0			33
							119	4	3043	9							
08	16647	X	14808	-0-	-1839	-0-	933	1	11113	3	Y	2415	2415	0			33
							105	4	2657	9							
09	14043	X	14043	-0-	-0-	-0-	770	1	11112	3	Y	1889	1902	0			20
							83	4	2078	9							
10	14446	X	11733	-0-	-2713	-0-	883	1	8952	3	Y	1651	1653	0			18
							82	4	1816	9							
11	14340	X	11715	-0-	-2625	-0-	1186	1	8446	3	Y	1690	1691	0			17
							224	4	1859	9							
12	14818	X	10699	-0-	-4119	-0-	1349	1	7908	3	Y	1185	1192	0			10
							138	4	1304	9							

TOTAL GAS PROD: 171,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,603

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 1H RRCID -> 271494 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12412 - 18661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17236	X	15065	-0-	-2171	-0-	1071	1	11750	3	Y	1879	1874	0			21
							177	4	2067	9							
02	19544	X	18648	-0-	-896	-0-	1329	1	15212	3	Y	1812	1806	0			27
							114	4	1993	9							
03	21638	X	19290	-0-	-2348	-0-	1394	1	15678	3	Y	1880	1882	0			25
							150	4	2068	9							
04	20940	X	16458	-0-	-4482	-0-	1275	1	13463	3	Y	1489	1494	0			20
							82	4	1638	9							
05	23452	X	23452	-0-	-0-	-0-	1669	1	19993	3	Y	1543	1535	0			28
							93	4	1697	9							
06	19980	X	16922	-0-	-3058	-0-	1372	1	13617	3	Y	1486	1489	0			25
							298	4	1635	9							
07	20646	X	15137	-0-	-5509	-0-	1197	1	11881	3	Y	1706	1706	0			25
							182	4	1877	9							
08	23467	X	10348	-0-	-13119	-0-	900	1	8149	3	Y	1043	1050	0			18
							152	4	1147	9							
09	22710	X	5274	-0-	-17436	-0-	746	1	3937	3	Y	448	457	0			9
							98	4	493	9							
10	23467	X	15838	-0-	-7629	-0-	1212	1	12542	3	Y	1732	1715	0			26
							179	4	1905	9							
11	16920	X	13280	-0-	-3640	-0-	1099	1	10546	3	Y	1411	1415	0			22
							83	4	1552	9							
12	15128	X	8007	-0-	-7121	-0-	754	1	6840	3	Y	347	360	0			9
							31	4	382	9							

TOTAL GAS PROD: 177,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,776

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 271496 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12138 - 18320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23033 X	8825	-0-	-14208	-0-	321	1	6380	3	Y	1832	1854	0			49
						109	4	2015	9							
02	19376 X	18483	-0-	-893	-0-	612	1	14109	3	Y	3270	3285	0			34
						165	4	3597	9							
03	21576 X	16700	-0-	-4876	-0-	594	1	13284	3	Y	2505	2515	0			24
						66	4	2756	9							
04	20880 X	17427	-0-	-3453	-0-	749	1	13437	3	Y	2836	2828	0			32
						121	4	3120	9							
05	21576 X	13984	-0-	-7592	-0-	810	1	10260	3	Y	2571	2577	0			26
						86	4	2828	9							
06	19800 X	16528	-0-	-3272	-0-	876	1	13147	3	Y	2185	2188	0			23
						101	4	2404	9							
07	20460 X	19856	-0-	-604	-0-	1155	1	15925	3	Y	2385	2379	0			29
						152	4	2624	9							
08	18011 X	13685	-0-	-4326	-0-	925	1	10923	3	Y	1575	1582	0			22
						104	4	1733	9							
09	17430 X	13129	-0-	-4301	-0-	693	1	10864	3	Y	1362	1370	0			14
						74	4	1498	9							
10	19871 X	13914	-0-	-5957	-0-	1048	1	10719	3	Y	1864	1858	0			20
						97	4	2050	9							
11	19230 X	14226	-0-	-5004	-0-	1291	1	10535	3	Y	1960	1960	0			20
						244	4	2156	9							
12	19871 X	11971	-0-	-7900	-0-	1189	1	8864	3	Y	1633	1639	0			14
						122	4	1796	9							

TOTAL GAS PROD: 178,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,978

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 271497 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 12037 PERF.12219 - 18453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20956 X	17634	-0-	-3322	-0-	625	1	14488	3	Y	2101	2088	0			57
						210	4	2311	9							
02	16240 X	14969	-0-	-1271	-0-	528	1	12157	3	Y	1946	1983	0			20
						143	4	2141	9							
03	17980 X	15695	-0-	-2285	-0-	588	1	13121	3	Y	1746	1749	0			17
						65	4	1921	9							
04	17400 X	14881	-0-	-2519	-0-	568	1	12296	3	Y	1751	1748	0			20
						91	4	1926	9							
05	17639 X	14270	-0-	-3369	-0-	571	1	11769	3	Y	1701	1704	0			17
						59	4	1871	9							
06	17070 X	13013	-0-	-4057	-0-	499	1	10645	3	Y	1647	1646	0			18
						57	4	1812	9							
07	16585 X	13056	-0-	-3529	-0-	493	1	10624	3	Y	1705	1702	0			21
						63	4	1876	9							
08	15686 X	9307	-0-	-6379	-0-	353	1	7498	3	Y	1288	1291	0			18
						39	4	1417	9							
09	14880 X	12138	-0-	-2742	-0-	494	1	10009	3	Y	1438	1441	0			15
						53	4	1582	9							
10	14260 X	10888	-0-	-3372	-0-	712	1	8413	3	Y	1543	1541	0			17
						66	4	1697	9							
11	13020 X	8269	-0-	-4751	-0-	654	1	6136	3	Y	1233	1238	0			12
						123	4	1356	9							
12	13051 X	6459	-0-	-6592	-0-	775	1	4330	3	Y	1158	1160	0			10
						80	4	1274	9							

TOTAL GAS PROD: 150,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,257

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F WELL #: 1H RRCID -> 271599 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11808 - 15115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	6011	-0-	-747	-0-	714	1	4054	3	Y	1044	1044	0			13
							95	4	1148	9							
02	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	738	1	4561	3	Y	1097	1088	0			22
							208	4	1207	9							
03	6758	X	6474	-0-	-284	-0-	722	1	4459	3	Y	1038	1046	0			14
							151	4	1142	9							
04	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	775	1	4679	3	Y	1017	1014	0			17
							123	4	1119	9							
05	7440	X	6877	-0-	-563	-0-	774	1	4703	3	Y	1136	1129	0			24
							150	4	1250	9							
06	7200	X	6378	-0-	-822	-0-	743	1	4422	3	Y	958	961	0			21
							159	4	1054	9							
07	7440	X	5990	-0-	-1450	-0-	688	1	4157	3	Y	936	941	0			16
							115	4	1030	9							
08	6913	X	4516	-0-	-2397	-0-	495	1	3140	3	Y	750	747	0			19
							56	4	825	9							
09	6690	X	5789	-0-	-901	-0-	498	1	4101	3	Y	931	924	0			26
							166	4	1024	9							
10	6882	X	6285	-0-	-597	-0-	793	1	4211	3	Y	1021	1024	0			23
							158	4	1123	9							
11	6390	X	5545	-0-	-845	-0-	678	1	3701	3	Y	968	966	0			25
							101	4	1065	9							
12	5983	X	4967	-0-	-1016	-0-	672	1	3276	3	Y	778	784	0			19
							163	4	856	9							

TOTAL GAS PROD: 72,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,674

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F WELL #: 2H RRCID -> 271671 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11839 - 15486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	6665	-0-	-434	-0-	794	1	4219	3	Y	1405	1401	0			17
							106	4	1546	9							
02	6412	X	4260	-0-	-2152	-0-	696	1	2181	3	Y	1079	1075	0			21
							196	4	1187	9							
03	6665	X	4917	-0-	-1748	-0-	706	1	2717	3	Y	1224	1228	0			17
							148	4	1346	9							
04	6450	X	6243	-0-	-207	-0-	817	1	4042	3	Y	1140	1138	0			19
							130	4	1254	9							
05	6665	X	5946	-0-	-719	-0-	803	1	3780	3	Y	1097	1092	0			24
							156	4	1207	9							
06	6450	X	6083	-0-	-367	-0-	798	1	3956	3	Y	1053	1054	0			23
							171	4	1158	9							
07	6448	X	5445	-0-	-1003	-0-	734	1	3526	3	Y	966	972	0			17
							122	4	1063	9							
08	6448	X	4089	-0-	-2359	-0-	525	1	2615	3	Y	809	805	0			21
							59	4	890	9							
09	6240	X	5208	-0-	-1032	-0-	517	1	3437	3	Y	983	977	0			27
							173	4	1081	9							
10	6293	X	6178	-0-	-115	-0-	885	1	3808	3	Y	1190	1190	0			27
							176	4	1309	9							
11	6090	X	5235	-0-	-855	-0-	739	1	3178	3	Y	1099	1097	0			29
							109	4	1209	9							
12	5456	X	5027	-0-	-429	-0-	709	1	3024	3	Y	1021	1025	0			25
							171	4	1123	9							

TOTAL GAS PROD: 65,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,066

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F WELL #: 3H RRCID -> 271672 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 11514 PERF.12388 - 16278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5098	-0-	-1133	-0-	666	1	3167	3	Y	1069	1069	0			13
							89	4	1176	9							
02	5628	X	5199	-0-	-429	-0-	642	1	3278	3	Y	998	991	0			20
							181	4	1098	9							
03	5642	X	5201	-0-	-441	-0-	631	1	3274	3	Y	1058	1063	0			15
							132	4	1164	9							
04	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	688	1	3605	3	Y	1001	999	0			17
							110	4	1101	9							
05	5766	X	5631	-0-	-135	-0-	693	1	3700	3	Y	1003	998	0			22
							135	4	1103	9							
06	5580	X	5500	-0-	-80	-0-	650	1	3624	3	Y	988	989	0			21
							139	4	1087	9							
07	5766	X	4739	-0-	-1027	-0-	552	1	2970	3	Y	1023	1026	0			18
							92	4	1125	9							
08	5673	X	3375	-0-	-2298	-0-	399	1	2108	3	Y	748	747	0			19
							45	4	823	9							
09	5490	X	4669	-0-	-821	-0-	403	1	2947	3	Y	1076	1065	0			30
							135	4	1184	9							
10	5673	X	4879	-0-	-794	-0-	526	1	2783	3	Y	1332	1332	0			30
							105	4	1465	9							
11	5490	X	4418	-0-	-1072	-0-	431	1	2376	3	Y	1406	1399	0			37
							64	4	1547	9							
12	4836	X	4602	-0-	-234	-0-	453	1	2393	3	Y	1496	1496	0			37
							110	4	1646	9							

TOTAL GAS PROD: 58,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,198

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 271733 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 12042 PERF.12138 - 18098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18104	X	6632	-0-	-11472	-0-	233	1	5437	3	Y	804	818	0			22
							78	4	884	9							
02	19374	X	19374	-0-	-0-	-0-	665	1	15376	3	Y	2867	2860	0			29
							179	4	3154	9							
03	16448	X	16448	-0-	-0-	-0-	595	1	13371	3	Y	2196	2204	0			21
							66	4	2416	9							
04	14580	X	10008	-0-	-4572	-0-	491	1	7978	3	Y	1326	1332	0			15
							80	4	1459	9							
05	15066	X	12970	-0-	-2096	-0-	508	1	10508	3	Y	1728	1725	0			18
							53	4	1901	9							
06	14580	X	10043	-0-	-4537	-0-	491	1	7993	3	Y	1365	1368	0			15
							57	4	1502	9							
07	15066	X	8261	-0-	-6805	-0-	690	1	6126	3	Y	1229	1229	0			15
							93	4	1352	9							
08	16461	X	7328	-0-	-9133	-0-	590	1	5381	3	Y	1173	1172	0			16
							67	4	1290	9							
09	12540	X	5536	-0-	-7004	-0-	491	1	4026	3	Y	878	885	0			9
							53	4	966	9							
10	20053	X	20053	-0-	-0-	-0-	1391	1	15792	3	Y	2493	2475	0			27
							128	4	2742	9							
11	19740	X	19740	-0-	-0-	-0-	1315	1	16274	3	Y	1733	1743	0			17
							245	4	1906	9							
*12	16263	X	16263	-0-	-0-	-0-	1453	1	12480	3	Y	1984	1984	0			17
							148	4	2182	9							

TOTAL GAS PROD: 152,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,776

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 4H RRCID -> 271810 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 12022 PERF.12193 - 18388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27280	X	22392	-0-	-4888	-0-	795	1	18511	3	Y	2564	2549	0			69
							266	4	2820	9							
02	21756	X	20838	-0-	-918	-0-	740	1	17090	3	Y	2553	2596	0			26
							200	4	2808	9							
03	24087	X	22038	-0-	-2049	-0-	825	1	18507	3	Y	2377	2379	0	1	8	23
							91	4	2615	9							
04	23310	X	20025	-0-	-3285	-0-	762	1	16521	3	Y	2382	2378	0			27
							122	4	2620	9							
05	23684	X	20601	-0-	-3083	-0-	822	1	16971	3	Y	2475	2477	0			25
							85	4	2723	9							
06	22320	X	18986	-0-	-3334	-0-	729	1	15646	3	Y	2298	2298	0			25
							83	4	2528	9							
07	23064	X	19110	-0-	-3954	-0-	723	1	15670	3	Y	2385	2381	0			29
							93	4	2624	9							
08	22041	X	14621	-0-	-7420	-0-	555	1	11857	3	Y	1953	1955	0			27
							61	4	2148	9							
09	20040	X	15721	-0-	-4319	-0-	637	1	12983	3	Y	1848	1856	0			19
							68	4	2033	9							
10	20615	X	18956	-0-	-1659	-0-	860	1	15360	3	Y	2416	2409	0			26
							78	4	2658	9							
11	18990	X	17381	-0-	-1609	-0-	729	1	14034	3	Y	2259	2262	0			23
							133	4	2485	9							
12	19096	X	17198	-0-	-1898	-0-	786	1	13887	3	Y	2224	2228	0			19
							79	4	2446	9							

TOTAL GAS PROD: 227,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,734

MAY B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272525 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12545 - 16348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	638	1	6319	3	Y	827	861	0			26
							91	4	910	9							
02	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	685	1	6531	3	Y	1074	1076	0			24
							53	4	1181	9							
03	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	770	1	7103	3	Y	980	982	0			22
							56	4	1078	9							
04	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	734	1	6751	3	Y	998	997	0			23
							66	4	1098	9							
05	9362	X	8419	-0-	-943	-0-	748	1	6766	3	Y	772	777	0			18
							56	4	849	9							
06	9060	X	7880	-0-	-1180	-0-	713	1	6197	3	Y	795	786	0			27
							95	4	875	9							
07	9362	X	7813	-0-	-1549	-0-	737	1	6029	3	Y	880	878	0			29
							79	4	968	9							
08	8184	X	531	-0-	-7653	-0-	112	1	202	3	Y	179	204	0			4
							20	4	197	9							
09	7920	X	7286	-0-	-634	-0-	497	1	6035	3	Y	656	646	0			14
							32	4	722	9							
10	8184	X	7598	-0-	-586	-0-	728	1	5857	3	Y	859	855	0			18
							68	4	945	9							
11	7890	X	6568	-0-	-1322	-0-	709	1	5021	3	Y	747	745	0			20
							16	4	822	9							
12	7812	X	6268	-0-	-1544	-0-	728	1	4677	3	Y	698	698	0			20
							95	4	768	9							

TOTAL GAS PROD: 86,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,465

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
CHILDREN'S WESTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272730 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11919 PERF.12303 - 18667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27776 X	-0-	-0-	-27776	-0-					Y	34	112	0			-0-
02	25088 X	15834	-0-	-9254	-0-	930	1	11731	3	Y	2713	2677	0			36
						189	4	2984	9							
03	27776 X	21347	-0-	-6429	-0-	1428	1	15246	3	Y	4049	4008	0	2	8	75
						219	4	4454	9							
04	18480 X	17842	-0-	-638	-0-	1297	1	13287	3	Y	2851	2887	0			39
						122	4	3136	9							
05	18007 X	18007	-0-	-0-	-0-	1351	1	13535	3	Y	2710	2711	0			38
						140	4	2981	9							
06	20670 X	17439	-0-	-3231	-0-	1357	1	13159	3	Y	2529	2527	0			40
						141	4	2782	9							
07	21359 X	1230	-0-	-20129	-0-	415	1	530	3	Y	200	237	0			3
						65	4	220	9							
08	16833 X	9240	-0-	-7593	-0-	850	1	6521	3	Y	1568	1544	0			27
						144	4	1725	9							
09	16290 X	2288	-0-	-14002	-0-	365	1	1511	3	Y	331	352	0			6
						48	4	364	9							
10	19294 X	19294	-0-	-0-	-0-	1230	1	14869	3	Y	2739	2703	0	1	8	41
						182	4	3013	9							
11	17332 X	17332	-0-	-0-	-0-	1184	1	13654	3	Y	2186	2193	0			34
						89	4	2405	9							
*12	13596 X	13596	-0-	-0-	-0-	1051	1	10247	3	Y	2049	2027	0			56
						44	4	2254	9							

TOTAL GAS PROD: 153,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,959

MAY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272778 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12609 PERF.12535 - 16479

01	11687 X	5985	-0-	-5702	-0-	675	1	4670	3	Y	494	494	0			16
						97	4	543	9							
02	10024 X	7085	-0-	-2939	-0-	682	1	5947	3	Y	366	374	0			8
						53	4	403	9							
03	10571 X	8864	-0-	-1707	-0-	1025	1	7346	3	Y	381	380	0			9
						74	4	419	9							
04	9690 X	8863	-0-	-827	-0-	1026	1	7371	3	Y	340	341	0			8
						92	4	374	9							
05	10013 X	9061	-0-	-952	-0-	1039	1	7287	3	Y	597	591	0			14
						78	4	657	9							
06	8580 X	7756	-0-	-824	-0-	924	1	6184	3	Y	477	475	0			16
						123	4	525	9							
07	9145 X	7815	-0-	-1330	-0-	990	1	5993	3	Y	660	655	0			21
						106	4	726	9							
08	9145 X	491	-0-	-8654	-0-	90	1	310	3	Y	68	87	0			2
						16	4	75	9							
09	8850 X	8600	-0-	-250	-0-	552	1	7128	3	Y	804	789	0			17
						36	4	884	9							
10	9052 X	8998	-0-	-54	-0-	976	1	6435	3	Y	1360	1348	0			29
						91	4	1496	9							
11	8116 X	8116	-0-	-0-	-0-	999	1	5631	3	Y	1331	1325	0			35
						22	4	1464	9							
12	8897 X	7930	-0-	-967	-0-	1002	1	5686	3	Y	1011	1017	0			29
						130	4	1112	9							

TOTAL GAS PROD: 89,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,889

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272779 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12634 - 16345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14632 X	11282	-0-	-3350	-0-	885	1	9218	3	Y	956	952	0			30
						127	4	1052	9							
02	13216 X	9060	-0-	-4156	-0-	785	1	7309	3	Y	823	834	0			19
						61	4	905	9							
03	14632 X	9709	-0-	-4923	-0-	868	1	7818	3	Y	873	872	0			20
						63	4	960	9							
04	11580 X	9583	-0-	-1997	-0-	837	1	7756	3	Y	832	832	0			20
						75	4	915	9							
05	11315 X	9879	-0-	-1436	-0-	863	1	8083	3	Y	789	791	0			18
						65	4	868	9							
06	10920 X	8743	-0-	-2177	-0-	809	1	7100	3	Y	661	656	0			23
						107	4	727	9							
07	10044 X	7976	-0-	-2068	-0-	814	1	6351	3	Y	658	660	0			21
						87	4	724	9							
08	9858 X	204	-0-	-9654	-0-	95	1	17	4	Y	84	103	0			2
						92	9									
09	9540 X	8724	-0-	-816	-0-	613	1	7276	3	Y	723	710	0			15
						40	4	795	9							
10	9858 X	8471	-0-	-1387	-0-	821	1	6638	3	Y	850	847	0			18
						77	4	935	9							
11	8730 X	7379	-0-	-1351	-0-	798	1	5694	3	Y	790	787	0			21
						18	4	869	9							
12	9021 X	7546	-0-	-1475	-0-	841	1	5706	3	Y	809	807	0			23
						109	4	890	9							

TOTAL GAS PROD: 98,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,848

FRANKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273078 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12673 - 19174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045 X	5672	-0-	-373	-0-	569	1	4348	3	Y	613	610	0			20
						81	4	674	9							
02	5460 X	4886	-0-	-574	-0-	543	1	3543	3	Y	689	693	0			16
						42	4	758	9							
03	5735 X	5042	-0-	-693	-0-	584	1	3691	3	Y	659	660	0			15
						42	4	725	9							
04	5490 X	4790	-0-	-700	-0-	555	1	3602	3	Y	530	533	0			12
						50	4	583	9							
05	5673 X	4651	-0-	-1022	-0-	410	1	3509	3	Y	637	635	0			14
						31	4	701	9							
06	6569 X	6569	-0-	-0-	-0-	556	1	5125	3	Y	740	729	0			25
						74	4	814	9							
07	6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	570	1	4829	3	Y	679	682	0			22
						61	4	747	9							
08	5053 X	604	-0-	-4449	-0-	65	1	439	3	Y	80	100	0			2
						12	4	88	9							
09	6570 X	5013	-0-	-1557	-0-	357	1	3945	3	Y	625	614	0			13
						23	4	688	9							
10	6789 X	5585	-0-	-1204	-0-	482	1	4351	3	Y	643	642	0			14
						45	4	707	9							
11	6570 X	4867	-0-	-1703	-0-	612	1	3521	3	Y	655	652	0			17
						13	4	721	9							
12	6200 X	4798	-0-	-1402	-0-	749	1	3279	3	Y	612	611	0			18
						97	4	673	9							

TOTAL GAS PROD: 58,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,162

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273079 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12678 - 19236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28396 X	22856	-0-	-5540	-0-	729	1	18822	3	Y	2910	2845	0			93
						104	4	3201	9							
02	29755 X	29755	-0-	-0-	-0-	1026	1	25541	3	Y	2826	2855	0			64
						79	4	3109	9							
03	21886 X	20047	-0-	-1839	-0-	784	1	16883	3	Y	2112	2129	0			47
						57	4	2323	9							
04	22110 X	14109	-0-	-8001	-0-	699	1	11677	3	Y	1518	1529	0			36
						63	4	1670	9							
05	31558 X	18026	-0-	-13532	-0-	856	1	14895	3	Y	2010	2000	0			46
						64	4	2211	9							
06	30540 X	15360	-0-	-15180	-0-	809	1	12680	3	Y	1604	1595	0			55
						107	4	1764	9							
07	31558 X	14599	-0-	-16959	-0-	914	1	11883	3	Y	1550	1555	0			50
						97	4	1705	9							
08	20057 X	11423	-0-	-8634	-0-	760	1	9140	3	Y	1260	1281	0			29
						137	4	1386	9							
09	17430 X	14967	-0-	-2463	-0-	943	1	12364	3	Y	1453	1452	0			30
						62	4	1598	9							
10	18011 X	12628	-0-	-5383	-0-	912	1	10040	3	Y	1446	1445	0			31
						85	4	1591	9							
11	15360 X	10699	-0-	-4661	-0-	852	1	8361	3	Y	1334	1330	0			35
						19	4	1467	9							
12	15469 X	11420	-0-	-4049	-0-	984	1	8724	3	Y	1440	1434	0			41
						128	4	1584	9							

TOTAL GAS PROD: 195,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,463

FRANKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273081 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12692 - 19199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19096 X	2118	-0-	-16978	-0-	79	1	1520	3	Y	462	461	0			15
						11	4	508	9							
02	16380 X	-0-	-0-	-16380	-0-					Y	-0-	15	0			-0-
03	18135 X	227	-0-	-17908	-0-	44	1	134	3	Y	42	41	0			1
						3	4	46	9							
04	15188 X	15188	-0-	-0-	-0-	838	1	12212	3	Y	1875	1832	0			44
						75	4	2063	9							
05	13684 X	13684	-0-	-0-	-0-	803	1	11104	3	Y	1561	1570	0			35
						60	4	1717	9							
06	11179 X	11179	-0-	-0-	-0-	716	1	9027	3	Y	1219	1212	0			42
						95	4	1341	9							
07	15686 X	10987	-0-	-4699	-0-	743	1	8875	3	Y	1173	1177	0			38
						79	4	1290	9							
08	15686 X	8620	-0-	-7066	-0-	616	1	6877	3	Y	924	941	0			21
						111	4	1016	9							
09	15180 X	9997	-0-	-5183	-0-	616	1	8191	3	Y	1045	1044	0			22
						40	4	1150	9							
10	13671 X	9478	-0-	-4193	-0-	808	1	7476	3	Y	1016	1016	0			22
						76	4	1118	9							
11	11190 X	9153	-0-	-2037	-0-	895	1	7260	3	Y	889	888	0			23
						20	4	978	9							
12	10974 X	7886	-0-	-3088	-0-	720	1	6157	3	Y	832	831	0			24
						94	4	915	9							

TOTAL GAS PROD: 98,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,038

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
CHILDREN'S WESTON UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 273128 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12340 - 18190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184 X	5820	-0-	-2364	-0-	870	1	3877	3	Y	795	812	0			10
						198	4	875	9							
02	6664 X	3476	-0-	-3188	-0-	416	1	2416	3	Y	506	509	0			7
						87	4	557	9							
03	7037 X	6619	-0-	-418	-0-	873	1	4503	3	Y	1006	994	0			19
						136	4	1107	9							
04	6450 X	5582	-0-	-868	-0-	806	1	3726	3	Y	885	892	0			12
						76	4	974	9							
05	5828 X	5760	-0-	-68	-0-	834	1	3847	3	Y	901	900	0			13
						88	4	991	9							
06	6420 X	5642	-0-	-778	-0-	848	1	3747	3	Y	873	872	0			14
						87	4	960	9							
07	6634 X	5636	-0-	-998	-0-	832	1	3827	3	Y	772	775	0			11
						128	4	849	9							
08	6417 X	3973	-0-	-2444	-0-	669	1	2487	3	Y	638	638	0			11
						115	4	702	9							
09	5640 X	4312	-0-	-1328	-0-	362	1	3296	3	Y	552	552	0			11
						47	4	607	9							
10	5828 X	4775	-0-	-1053	-0-	555	1	3071	3	Y	970	966	0			15
						82	4	1067	9							
11	5640 X	4554	-0-	-1086	-0-	542	1	3135	3	Y	760	763	0			12
						41	4	836	9							
12	5642 X	3800	-0-	-1842	-0-	722	1	2914	3	Y	122	131	0			3
						30	4	134	9							

TOTAL GAS PROD: 59,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,780

CHILDREN'S WESTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273486 COMPL. DATE 12/28/2015 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12581 - 18695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42943 X	42943	-0-	-0-	-0-	2594	1	34233	3	Y	5042	5141	0			63
						570	4	5546	9							
02	31668 X	20954	-0-	-10714	-0-	1185	1	16750	3	Y	2526	2557	0			32
						240	4	2779	9							
03	39315 X	39315	-0-	-0-	-0-	2081	1	31156	3	Y	5240	5171	0	4	8	97
						314	4	5764	9							
04	41550 X	33237	-0-	-8313	-0-	1784	1	26741	3	Y	4132	4173	0			56
						167	4	4545	9							
05	42935 X	8811	-0-	-34124	-0-	1035	1	6560	3	Y	1007	1049	0			14
						108	4	1108	9							
06	41550 X	1196	-0-	-40354	-0-	864	1	109	3	Y	123	135	0			2
						88	4	135	9							
07	39308 X	19348	-0-	-19960	-0-	1278	1	14778	3	Y	2817	2779	0			40
						193	4	3099	9							
08	32364 X	15708	-0-	-16656	-0-	1042	1	11835	3	Y	2415	2414	0			41
						174	4	2657	9							
09	31320 X	637	-0-	-30683	-0-	303	1	204	3	Y	82	121	0			2
						40	4	90	9							
10	24664 X	24664	-0-	-0-	-0-	1355	1	18802	3	Y	3915	3856	0	2	8	59
						200	4	4307	9							
11	18720 X	13401	-0-	-5319	-0-	1017	1	10219	3	Y	1898	1928	0			29
						77	4	2088	9							
12	19344 X	12270	-0-	-7074	-0-	1318	1	8632	3	Y	2059	2032	0			56
						55	4	2265	9							

TOTAL GAS PROD: 232,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,256

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273487 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12626 PERF.12615 - 16154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021 X	8221	-0-	-800	-0-	721	1	6595	3	Y	729	726	0			23
						103	4	802	9							
02	8008 X	7031	-0-	-977	-0-	673	1	5491	3	Y	741	747	0			17
						52	4	815	9							
03	8866 X	7928	-0-	-938	-0-	738	1	6343	3	Y	721	722	0			16
						54	4	793	9							
04	8430 X	7700	-0-	-730	-0-	716	1	6205	3	Y	650	651	0			15
						64	4	715	9							
05	8680 X	7935	-0-	-745	-0-	739	1	6482	3	Y	598	599	0			14
						56	4	658	9							
06	8126 X	8126	-0-	-0-	-0-	716	1	6242	3	Y	975	956	0			33
						95	4	1073	9							
07	7967 X	6702	-0-	-1265	-0-	713	1	5389	3	Y	476	494	0			15
						76	4	524	9							
08	7843 X	6708	-0-	-1135	-0-	659	1	4984	3	Y	859	855	0			19
						120	4	945	9							
09	7590 X	6052	-0-	-1538	-0-	517	1	5069	3	Y	393	404	0			8
						34	4	432	9							
10	7843 X	5633	-0-	-2210	-0-	805	1	4161	3	Y	538	535	0			11
						75	4	592	9							
11	7590 X	4890	-0-	-2700	-0-	790	1	3547	3	Y	487	485	0			13
						17	4	536	9							
12	6696 X	4822	-0-	-1874	-0-	821	1	3444	3	Y	409	410	0			12
						107	4	450	9							

TOTAL GAS PROD: 81,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,576

FRANKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274278 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12729 - 19224

01	25854 X	93	-0-	-25761	-0-	28	1	4	4	Y	55	54	0			2
						61	9									
02	18704 X	-0-	-0-	-18704	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
03	17298 X	92	-0-	-17206	-0-	51	1	4	4	Y	34	33	0			1
						37	9									
04	15840 X	-0-	-0-	-15840	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	156 X	156	-0-	-0-	-0-	6	1	139	3	Y	9	9	0			-0-
						1	4	10	9							
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 341 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KRANER UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 274450 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12897 PERF.12702 - 18410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17670	X	12989	-0-	-4681	-0-	1090	1	11196	3	Y	441	470	0			73
							218	4	485	9							
02	14168	X	12223	-0-	-1945	-0-	1000	1	10805	3	Y	351	355	0			69
							32	4	386	9							
03	15345	X	12260	-0-	-3085	-0-	1080	1	10634	3	Y	408	345	0			132
							97	4	449	9							
04	14310	X	11586	-0-	-2724	-0-	1070	1	10055	3	Y	372	418	0			86
							52	4	409	9							
05	14167	X	11782	-0-	-2385	-0-	1064	1	10267	3	Y	382	312	0			156
							31	4	420	9							
06	13110	X	10987	-0-	-2123	-0-	971	1	9565	3	Y	387	453	0			90
							25	4	426	9							
07	13547	X	10585	-0-	-2962	-0-	997	1	9185	3	Y	339	334	0			95
							30	4	373	9							
08	12245	X	8187	-0-	-4058	-0-	803	1	7031	3	Y	308	283	0			120
							14	4	339	9							
09	11580	X	10716	-0-	-864	-0-	817	1	9357	3	Y	424	459	0			85
							76	4	466	9							
10	11780	X	9415	-0-	-2365	-0-	856	1	8108	3	Y	387	327	0			145
							25	4	426	9							
11	10980	X	9117	-0-	-1863	-0-	864	1	7855	3	Y	355	386	0			114
							7	4	391	9							
12	11067	X	9406	-0-	-1661	-0-	831	1	8094	3	Y	350	344	0			120
							96	4	385	9							

TOTAL GAS PROD: 129,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,504

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274454 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 12320 PERF. N/A

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BLACKJACK UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 274533 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12796 - 18762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13578	X	9359	-0-	-4219	-0-	864	1	6980	3	Y	1277	1263	0			45
							110	4	1405	9							
02	11900	X	7702	-0-	-4198	-0-	737	1	5813	3	Y	925	934	0			36
							134	4	1018	9							
03	11439	X	10060	-0-	-1379	-0-	901	1	7878	3	Y	1144	1132	0			48
							23	4	1258	9							
04	10860	X	8874	-0-	-1986	-0-	896	1	6887	3	Y	964	963	0			49
							31	4	1060	9							
05	10137	X	8785	-0-	-1352	-0-	1010	1	6721	3	Y	933	933	0			49
							28	4	1026	9							
06	9750	X	8341	-0-	-1409	-0-	924	1	6438	3	Y	862	869	0			42
							31	4	948	9							
07	10075	X	7508	-0-	-2567	-0-	956	1	5712	3	Y	723	726	0			39
							45	4	795	9							
08	10075	X	7991	-0-	-2084	-0-	854	1	6294	3	Y	721	714	0			46
							50	4	793	9							
09	8880	X	7758	-0-	-1122	-0-	750	1	6164	3	Y	736	743	0			39
							34	4	810	9							
10	8773	X	3686	-0-	-5087	-0-	666	1	2353	3	Y	582	587	0			34
							27	4	640	9							
11	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	694	1	7437	3	Y	829	809	0			54
							31	4	912	9							
12	8029	X	6884	-0-	-1145	-0-	793	1	5343	3	Y	653	660	0			47
							30	4	718	9							

TOTAL GAS PROD: 96,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,349

MOBIL UNIT D WELL #: 2H RRCID -> 274573 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12186 PERF.12521 - 17147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17546	X	8191	-0-	-9355	-0-	740	1	6357	3	Y	883	876	0			10
							123	4	971	9							
02	8064	X	6348	-0-	-1716	-0-	685	1	4820	3	Y	713	713	0			10
							59	4	784	9							
03	8091	X	3067	-0-	-5024	-0-	589	1	1904	3	Y	463	467	0			6
							65	4	509	9							
04	7920	X	7659	-0-	-261	-0-	889	1	5906	3	Y	734	730	0			10
							57	4	807	9							
05	8184	X	2642	-0-	-5542	-0-	531	1	1819	3	Y	238	244	0			4
							30	4	262	9							
06	7920	X	402	-0-	-7518	-0-	269	1	60	4	Y	66	69	0			1
							73	9									
07	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	974	1	7540	3	Y	957	944	0			14
							149	4	1053	9							
08	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	1063	1	6765	3	Y	771	772	0			13
							181	4	848	9							
09	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	947	1	6494	3	Y	674	674	0			13
							124	4	741	9							
10	9703	X	7283	-0-	-2420	-0-	1035	1	5214	3	Y	801	802	0			12
							153	4	881	9							
11	13000	X	13000	-0-	-0-	-0-	1362	1	10396	3	Y	1035	1031	0			16
							103	4	1139	9							
*12	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	1407	1	9229	3	Y	1131	1116	0			31
							58	4	1244	9							

TOTAL GAS PROD: 87,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,466

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KRANER UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 275078 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12687 - 18214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15872	X	12364	-0-	-3508	-0-	1007	1	10678	3	Y	434	450	0			72
							202	4	477	9							
02	14196	X	10859	-0-	-3337	-0-	975	1	9470	3	Y	348	351	0			69
							31	4	383	9							
03	15128	X	12075	-0-	-3053	-0-	1079	1	10638	3	Y	237	229	0			77
							97	4	261	9							
04	13350	X	12047	-0-	-1303	-0-	1097	1	10605	3	Y	265	281	0			61
							53	4	292	9							
05	12860	X	12860	-0-	-0-	-0-	1112	1	11360	3	Y	324	253	0			132
							32	4	356	9							
06	11970	X	11513	-0-	-457	-0-	996	1	10162	3	Y	300	362	0			70
							25	4	330	9							
07	12462	X	11016	-0-	-1446	-0-	1020	1	9703	3	Y	239	242	0			67
							30	4	263	9							
08	12865	X	8105	-0-	-4760	-0-	807	1	7193	3	Y	83	118	0			32
							14	4	91	9							
09	12450	X	10525	-0-	-1925	-0-	927	1	9266	3	Y	223	210	0			45
							87	4	245	9							
10	12865	X	9058	-0-	-3807	-0-	983	1	7879	3	Y	152	140	0			57
							29	4	167	9							
11	11520	X	9484	-0-	-2036	-0-	1022	1	8164	3	Y	264	236	0			85
							8	4	290	9							
12	11005	X	9844	-0-	-1161	-0-	994	1	8479	3	Y	233	238	0			80
							115	4	256	9							

TOTAL GAS PROD: 129,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,102

LUNA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275248 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12455 - 16442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12989	X	10494	-0-	-2495	-0-	927	1	8130	3	Y	1291	1288	0			22
							17	4	1420	9							
02	11452	X	9054	-0-	-2398	-0-	814	1	6966	3	Y	1154	1156	0			20
							5	4	1269	9							
03	11315	X	8595	-0-	-2720	-0-	7254	3	1341	9	Y	1219	1229	0			10
04	10920	X	8188	-0-	-2732	-0-	6872	3	1316	9	Y	1196	1194	0			12
05	10633	X	8677	-0-	-1956	-0-	7294	3	1383	9	Y	1257	1253	0			16
06	10170	X	3715	-0-	-6455	-0-	327	1	2840	3	Y	495	505	0			6
							3	4	545	9							
07	10013	X	9673	-0-	-340	-0-	741	1	7376	3	Y	1411	1394	0			23
							4	4	1552	9							
08	8680	X	7885	-0-	-795	-0-	841	1	5874	3	Y	1055	1056	0			22
							9	4	1161	9							
09	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	783	1	6887	3	Y	1166	1165	0			23
							6	4	1283	9							
10	9579	X	8133	-0-	-1446	-0-	789	1	6157	3	Y	1070	1069	0			24
							10	4	1177	9							
11	9270	X	7911	-0-	-1359	-0-	819	1	6049	3	Y	938	953	0			9
							11	4	1032	9							
12	9579	X	3428	-0-	-6151	-0-	640	1	2177	3	Y	551	553	0			7
							5	4	606	9							

TOTAL GAS PROD: 94,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,803

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LUNA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275446 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.12426 - 16467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14694 X	11401	-0-	-3293	-0-	927	1	8145	3	Y	2102	2093	0			36
						17	4	2312	9							
02	13272 X	10520	-0-	-2752	-0-	896	1	7521	3	Y	1906	1909	0			33
						6	4	2097	9							
03	13082 X	10131	-0-	-2951	-0-	8049	3	2082	9	Y	1893	1911	0			15
04	12660 X	9533	-0-	-3127	-0-	7609	3	1924	9	Y	1749	1746	0			18
05	11718 X	10250	-0-	-1468	-0-	8179	3	2071	9	Y	1883	1878	0			23
06	11280 X	4249	-0-	-7031	-0-	362	1	3100	3	Y	712	726	0			9
						4	4	783	9							
07	11656 X	11369	-0-	-287	-0-	807	1	9181	3	Y	1251	1239	0			21
						5	4	1376	9							
08	10261 X	7199	-0-	-3062	-0-	659	1	5312	3	Y	1110	1108	0			23
						7	4	1221	9							
09	9930 X	8843	-0-	-1087	-0-	644	1	6719	3	Y	1341	1338	0			26
						5	4	1475	9							
10	10788 X	7490	-0-	-3298	-0-	670	1	5442	3	Y	1245	1243	0			28
						8	4	1370	9							
11	10440 X	8630	-0-	-1810	-0-	831	1	6268	3	Y	1382	1396	0			14
						11	4	1520	9							
12	10788 X	8199	-0-	-2589	-0-	968	1	5737	3	Y	1352	1348	0			18
						7	4	1487	9							

TOTAL GAS PROD: 107,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,926

LUNA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275449 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12441 - 16391

01	9486 X	7961	-0-	-1525	-0-	880	1	5690	3	Y	1250	1243	0			22
						16	4	1375	9							
02	8428 X	6988	-0-	-1440	-0-	784	1	4985	3	Y	1104	1107	0			19
						5	4	1214	9							
03	8277 X	6355	-0-	-1922	-0-	5091	3	1264	9	Y	1149	1159	0			9
04	7710 X	6099	-0-	-1611	-0-	4865	3	1234	9	Y	1122	1120	0			11
05	7967 X	6854	-0-	-1113	-0-	5460	3	1394	9	Y	1267	1262	0			16
06	7710 X	2950	-0-	-4760	-0-	323	1	2133	3	Y	446	456	0			6
						3	4	491	9							
07	7750 X	7428	-0-	-322	-0-	610	1	5605	3	Y	1099	1087	0			18
						4	4	1209	9							
08	6851 X	5859	-0-	-992	-0-	807	1	4048	3	Y	905	904	0			19
						8	4	996	9							
09	7737 X	7737	-0-	-0-	-0-	883	1	5550	3	Y	1179	1175	0			23
						7	4	1297	9							
10	7006 X	6291	-0-	-715	-0-	803	1	4391	3	Y	988	989	0			22
						10	4	1087	9							
11	6780 X	5157	-0-	-1623	-0-	775	1	3513	3	Y	780	794	0			8
						11	4	858	9							
12	7006 X	5115	-0-	-1891	-0-	895	1	3339	3	Y	795	793	0			10
						6	4	875	9							

TOTAL GAS PROD: 74,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,084

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275693 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12259 PERF.12488 - 18866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	105	1	1619	3	Y	232	233	0			-0-
							17	4	255	9							
02	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	415	1	2196	3	Y	62	62	0			-0-
							36	4	68	9							
03	10611	X	10611	-0-	-0-	-0-	892	1	9513	3	Y	100	96	0	3	8	1
							96	4	110	9							
04	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	575	1	3560	3	Y	63	63	0			1
							37	4	69	9							
05	3007	X	2046	-0-	-961	-0-	521	1	1367	3	Y	117	116	0			2
							29	4	129	9							
06	9030	X	1418	-0-	-7612	-0-	415	1	609	3	Y	274	271	0			5
							93	4	301	9							
07	9331	X	891	-0-	-8440	-0-	210	1	483	3	Y	150	153	0			2
							33	4	165	9							
08	10602	X	5619	-0-	-4983	-0-	423	1	4331	3	Y	722	712	0			12
							71	4	794	9							
09	4230	X	958	-0-	-3272	-0-	360	1	500	3	Y	46	57	0			1
							47	4	51	9							
10	2046	X	376	-0-	-1670	-0-	223	1	33	4	Y	109	108	0			2
							120	9									
11	5430	X	683	-0-	-4747	-0-	505	1	58	4	Y	109	109	0			2
							120	9									
*12	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	1040	1	7443	3	Y	843	822	0			23
							43	4	927	9							

TOTAL GAS PROD: 41,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,827

FREE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275765 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12792 - 18691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17081	X	8473	-0-	-8608	-0-	1497	1	6254	3	Y	603	606	0			37
							59	4	663	9							
02	12600	X	6389	-0-	-6211	-0-	1137	1	4699	3	Y	461	460	0			38
							46	4	507	9							
03	12183	X	10408	-0-	-1775	-0-	1347	1	8330	3	Y	634	633	0			39
							34	4	697	9							
04	17476	X	17476	-0-	-0-	-0-	1558	1	14408	3	Y	1293	1247	0			85
							88	4	1422	9							
05	12469	X	12469	-0-	-0-	-0-	1233	1	10259	3	Y	823	838	0			70
							72	4	905	9							
06	10080	X	215	-0-	-9865	-0-	202	1	12	4	Y	1	71	0			-0-
							1	9									
07	13950	X	-0-	-0-	-13950	-0-					Y	-0-					-0-
08	18073	X	248	-0-	-17825	-0-	229	1	7	4	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
09	17490	X	-0-	-0-	-17490	-0-					Y	-0-					-0-
10	12462	X	-0-	-0-	-12462	-0-					Y	-0-					-0-
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,826

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FREE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275768 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12899 - 18727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16554	X	15936	-0-	-618	-0-	1980	1	12378	3	Y	1364	1346	0			85
							78	4	1500	9							
02	15504	X	15504	-0-	-0-	-0-	1661	1	12414	3	Y	1237	1220	0			102
							68	4	1361	9							
03	16337	X	15097	-0-	-1240	-0-	1575	1	12183	3	Y	1181	1210	0			73
							40	4	1299	9							
04	15810	X	11435	-0-	-4375	-0-	1274	1	9052	3	Y	943	954	0			62
							72	4	1037	9							
05	17174	X	8065	-0-	-9109	-0-	1013	1	6211	3	Y	711	713	0			60
							59	4	782	9							
06	16620	X	14635	-0-	-1985	-0-	1234	1	12064	3	Y	1152	1181	0			31
							70	4	1267	9							
07	17174	X	15978	-0-	-1196	-0-	1526	1	12929	3	Y	1369	1389	0			11
							17	4	1506	9							
08	15097	X	11403	-0-	-3694	-0-	1133	1	9191	3	Y	950	947	0			14
							34	4	1045	9							
09	14640	X	14343	-0-	-297	-0-	1303	1	11884	3	Y	1009	1010	0			13
							46	4	1110	9							
10	15965	X	12534	-0-	-3431	-0-	1342	1	10084	3	Y	983	979	0			17
							27	4	1081	9							
11	15450	X	9535	-0-	-5915	-0-	1408	1	7141	3	Y	877	874	0			20
							21	4	965	9							
12	15965	X	11164	-0-	-4801	-0-	1590	1	8495	3	Y	956	947	0			29
							27	4	1052	9							

TOTAL GAS PROD: 155,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,732

FREE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275769 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12490 PERF.13158 - 19215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20212	X	16652	-0-	-3560	-0-	1881	1	13502	3	Y	1086	1079	0			67
							74	4	1195	9							
02	17640	X	14866	-0-	-2774	-0-	1547	1	12170	3	Y	987	973	0			81
							63	4	1086	9							
03	18445	X	15917	-0-	-2528	-0-	1551	1	13120	3	Y	1097	1110	0			68
							39	4	1207	9							
04	16530	X	14868	-0-	-1662	-0-	1390	1	12301	3	Y	998	1000	0			66
							79	4	1098	9							
05	17019	X	10812	-0-	-6207	-0-	1105	1	8776	3	Y	787	786	0			67
							65	4	866	9							
06	19914	X	19914	-0-	-0-	-0-	1709	1	17142	3	Y	878	922	0			23
							97	4	966	9							
07	16461	X	15632	-0-	-829	-0-	1455	1	13123	3	Y	944	959	0			8
							16	4	1038	9							
08	15903	X	10613	-0-	-5290	-0-	1045	1	8756	3	Y	710	708	0			10
							31	4	781	9							
09	19920	X	14799	-0-	-5121	-0-	1287	1	12589	3	Y	798	798	0			10
							45	4	878	9							
10	20584	X	14693	-0-	-5891	-0-	1394	1	12312	3	Y	872	867	0			15
							28	4	959	9							
11	19920	X	13725	-0-	-6195	-0-	1595	1	11184	3	Y	839	835	0			19
							23	4	923	9							
12	15624	X	13954	-0-	-1670	-0-	1711	1	11316	3	Y	816	810	0			25
							29	4	898	9							

TOTAL GAS PROD: 176,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,812

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FREE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275771 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12423 PERF.13265 - 19316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13702	X	11185	-0-	-2517	-0-	1638	1	8243	3	Y	1126	1126	0			70
							65	4	1239	9							
02	10416	X	9771	-0-	-645	-0-	1319	1	7329	3	Y	972	962	0			80
							54	4	1069	9							
03	11532	X	10124	-0-	-1408	-0-	1272	1	7664	3	Y	1051	1066	0			65
							32	4	1156	9							
04	11160	X	9253	-0-	-1907	-0-	1129	1	7005	3	Y	959	961	0			63
							64	4	1055	9							
05	11501	X	7256	-0-	-4245	-0-	942	1	5404	3	Y	777	774	0			66
							55	4	855	9							
06	10830	X	5599	-0-	-5231	-0-	1000	1	4132	3	Y	373	429	0			10
							57	4	410	9							
07	10819	X	6851	-0-	-3968	-0-	1048	1	4977	3	Y	740	744	0			6
							12	4	814	9							
08	10137	X	5793	-0-	-4344	-0-	822	1	4258	3	Y	626	623	0			9
							24	4	689	9							
09	9240	X	8552	-0-	-688	-0-	982	1	6748	3	Y	715	715	0			9
							35	4	787	9							
10	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	1078	1	6083	3	Y	796	791	0			14
							21	4	876	9							
11	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	1240	1	5255	3	Y	729	726	0			17
							18	4	802	9							
12	8835	X	5885	-0-	-2950	-0-	1127	1	4076	3	Y	603	602	0			18
							19	4	663	9							

TOTAL GAS PROD: 95,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,467

MOBIL UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 276072 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12361 - 18140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28243	X	28243	-0-	-0-	-0-	1256	1	23507	3	Y	2978	2975	0			34
							204	4	3276	9							
02	27776	X	24086	-0-	-3690	-0-	1120	1	19970	3	Y	2637	2632	0			39
							95	4	2901	9							
03	30752	X	25152	-0-	-5600	-0-	1164	1	20501	3	Y	3057	3054	0	1	8	41
							124	4	3363	9							
04	29760	X	22217	-0-	-7543	-0-	1042	1	18302	3	Y	2551	2558	0			34
							67	4	2806	9							
05	29574	X	21218	-0-	-8356	-0-	973	1	17495	3	Y	2451	2441	0			44
							54	4	2696	9							
06	27330	X	20123	-0-	-7207	-0-	959	1	16409	3	Y	2320	2325	0			39
							203	4	2552	9							
07	26660	X	19073	-0-	-7587	-0-	818	1	15694	3	Y	2218	2225	0			32
							121	4	2440	9							
08	25141	X	13584	-0-	-11557	-0-	612	1	11237	3	Y	1486	1493	0			25
							100	4	1635	9							
09	22230	X	17579	-0-	-4651	-0-	781	1	14666	3	Y	1846	1835	0			36
							101	4	2031	9							
10	21204	X	15581	-0-	-5623	-0-	709	1	12560	3	Y	2006	2012	0			30
							105	4	2207	9							
11	20130	X	13996	-0-	-6134	-0-	620	1	11456	3	Y	1703	1707	0			26
							47	4	1873	9							
12	19065	X	14250	-0-	-4815	-0-	590	1	11921	3	Y	1558	1542	0			42
							25	4	1714	9							

TOTAL GAS PROD: 235,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,811

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 276260 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12054 PERF.12449 - 18370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23126	X	13055	-0-	-10071	-0-	639	1	10639	3	Y	1521	1523	0			17
							104	4	1673	9							
02	19712	X	12801	-0-	-6911	-0-	648	1	10439	3	Y	1508	1508	0			17
							55	4	1659	9							
03	20119	X	10439	-0-	-9680	-0-	590	1	8121	3	Y	1514	1505	0	6	8	20
							63	4	1665	9							
04	19470	X	19192	-0-	-278	-0-	920	1	15930	3	Y	2075	2067	0			28
							59	4	2283	9							
05	19958	X	19958	-0-	-0-	-0-	946	1	16707	3	Y	2047	2038	0			37
							53	4	2252	9							
06	18305	X	18305	-0-	-0-	-0-	915	1	15311	3	Y	1714	1722	0			29
							194	4	1885	9							
07	19840	X	19321	-0-	-519	-0-	883	1	16368	3	Y	1763	1767	0			25
							131	4	1939	9							
08	19964	X	14129	-0-	-5835	-0-	683	1	11956	3	Y	1253	1257	0			21
							112	4	1378	9							
09	19320	X	8455	-0-	-10865	-0-	507	1	7020	3	Y	784	790	0			15
							66	4	862	9							
10	19964	X	18818	-0-	-1146	-0-	987	1	15703	3	Y	1802	1788	0	2	8	27
							146	4	1982	9							
11	18761	X	18761	-0-	-0-	-0-	825	1	16245	3	Y	1481	1485	0			23
							62	4	1629	9							
12	19313	X	16632	-0-	-2681	-0-	757	1	14457	3	Y	1260	1249	0			34
							32	4	1386	9							

TOTAL GAS PROD: 189,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,722

LUNA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276261 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12228 PERF.12463 - 16427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16058	X	8301	-0-	-7757	-0-	752	1	5667	3	Y	1698	1691	0			29
							14	4	1868	9							
02	14504	X	6968	-0-	-7536	-0-	700	1	4651	3	Y	1465	1468	0			26
							5	4	1612	9							
03	16058	X	6542	-0-	-9516	-0-	4930	3	1612	9	Y	1465	1479	0			12
04	8220	X	6177	-0-	-2043	-0-	4576	3	1601	9	Y	1455	1452	0			15
05	8308	X	6132	-0-	-2176	-0-	4940	3	1192	9	Y	1084	1085	0			14
06	8040	X	6321	-0-	-1719	-0-	712	1	4560	3	Y	947	949	0			12
							7	4	1042	9							
07	7719	X	5897	-0-	-1822	-0-	712	1	4114	3	Y	970	966	0			16
							4	4	1067	9							
08	6541	X	4559	-0-	-1982	-0-	667	1	3035	3	Y	773	773	0			16
							7	4	850	9							
09	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	732	1	5119	3	Y	1590	1575	0			31
							6	4	1749	9							
10	6541	X	6430	-0-	-111	-0-	726	1	3999	3	Y	1542	1538	0			35
							9	4	1696	9							
11	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	773	1	4368	3	Y	1634	1653	0			16
							11	4	1797	9							
12	7874	X	6511	-0-	-1363	-0-	896	1	3872	3	Y	1579	1574	0			21
							6	4	1737	9							

TOTAL GAS PROD: 78,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,202

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LUNA UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276279 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12462 - 16564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10075 X	7933	-0-	-2142	-0-	808	1	5593	3	Y	1379	1377	0			24
						15	4	1517	9							
02	9016 X	6744	-0-	-2272	-0-	718	1	4643	3	Y	1253	1255	0			22
						5	4	1378	9							
03	8990 X	6376	-0-	-2614	-0-	4994	3	1382	9	Y	1256	1268	0			10
04	8700 X	5859	-0-	-2841	-0-	4646	3	1213	9	Y	1103	1102	0			11
05	8463 X	6077	-0-	-2386	-0-	4865	3	1212	9	Y	1102	1099	0			14
06	7680 X	6335	-0-	-1345	-0-	709	1	4488	3	Y	1028	1029	0			13
						7	4	1131	9							
07	7471 X	6487	-0-	-984	-0-	724	1	4548	3	Y	1101	1096	0			18
						4	4	1211	9							
08	6386 X	4795	-0-	-1591	-0-	622	1	3331	3	Y	760	762	0			16
						6	4	836	9							
09	6330 X	5326	-0-	-1004	-0-	662	1	3831	3	Y	753	754	0			15
						5	4	828	9							
10	6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	842	1	4523	3	Y	1060	1051	0			24
						11	4	1166	9							
11	6330 X	5537	-0-	-793	-0-	632	1	3973	3	Y	839	855	0			8
						9	4	923	9							
12	6479 X	5289	-0-	-1190	-0-	549	1	3672	3	Y	967	962	0			13
						4	4	1064	9							

TOTAL GAS PROD: 73,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,601

KRANER UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276674 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12876 PERF.12625 - 19812

01	35185 X	19586	-0-	-15599	-0-	1184	1	17338	3	Y	752	800	0			125
						237	4	827	9							
02	25760 X	17004	-0-	-8756	-0-	1150	1	15037	3	Y	710	695	0			140
						36	4	781	9							
03	27311 X	19806	-0-	-7505	-0-	1369	1	17633	3	Y	619	559	0			200
						123	4	681	9							
04	23940 X	18887	-0-	-5053	-0-	1339	1	16761	3	Y	656	704	0			152
						65	4	722	9							
05	22196 X	18748	-0-	-3448	-0-	1313	1	16854	3	Y	494	444	0			202
						38	4	543	9							
06	19170 X	16397	-0-	-2773	-0-	1157	1	14900	3	Y	283	419	0			66
						29	4	311	9							
07	19809 X	15954	-0-	-3855	-0-	1138	1	14279	3	Y	457	395	0			128
						34	4	503	9							
08	19809 X	11869	-0-	-7940	-0-	876	1	10545	3	Y	394	369	0			153
						15	4	433	9							
09	18900 X	14247	-0-	-4653	-0-	1000	1	12727	3	Y	387	462	0			78
						94	4	426	9							
10	18755 X	13102	-0-	-5653	-0-	1030	1	11482	3	Y	509	396	0			191
						30	4	560	9							
11	16410 X	12666	-0-	-3744	-0-	1034	1	11100	3	Y	476	514	0			153
						8	4	524	9							
12	15965 X	12508	-0-	-3457	-0-	973	1	10966	3	Y	415	426	0			142
						112	4	457	9							

TOTAL GAS PROD: 190,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,152

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 276747 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12671 - 18340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24397	X	15106	-0-	-9291	-0-	744	1	12557	3	Y	1531	1535	0			17
							121	4	1684	9							
02	20997	X	20997	-0-	-0-	-0-	881	1	18033	3	Y	1816	1811	0			22
							85	4	1998	9							
03	22971	X	17564	-0-	-5407	-0-	780	1	14906	3	Y	1618	1612	0	6	8	22
							98	4	1780	9							
04	22230	X	21620	-0-	-610	-0-	852	1	18748	3	Y	1774	1772	0			24
							69	4	1951	9							
05	22971	X	21402	-0-	-1569	-0-	794	1	18719	3	Y	1665	1659	0			30
							57	4	1832	9							
06	22230	X	18333	-0-	-3897	-0-	981	1	15054	3	Y	1898	1896	0			32
							210	4	2088	9							
07	26354	X	26354	-0-	-0-	-0-	1217	1	22916	3	Y	1855	1860	0			27
							180	4	2041	9							
08	22351	X	16375	-0-	-5976	-0-	801	1	14115	3	Y	1207	1214	0			20
							131	4	1328	9							
09	21630	X	12846	-0-	-8784	-0-	605	1	11118	3	Y	950	952	0			18
							78	4	1045	9							
10	23808	X	9158	-0-	-14650	-0-	736	1	7387	3	Y	842	846	0	1	8	13
							109	4	926	9							
11	23040	X	16078	-0-	-6962	-0-	697	1	13715	3	Y	1467	1457	0			23
							52	4	1614	9							
12	23808	X	16865	-0-	-6943	-0-	721	1	14422	3	Y	1538	1519	0			42
							30	4	1692	9							

TOTAL GAS PROD: 212,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,161

MOBIL UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 276772 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12566 - 18549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21793	X	17928	-0-	-3865	-0-	810	1	15203	3	Y	1621	1620	0			18
							132	4	1783	9							
02	19684	X	15376	-0-	-4308	-0-	736	1	13041	3	Y	1397	1397	0			18
							62	4	1537	9							
03	21793	X	10147	-0-	-11646	-0-	679	1	8075	3	Y	1200	1199	0	3	8	16
							73	4	1320	9							
04	19860	X	16126	-0-	-3734	-0-	775	1	13456	3	Y	1677	1671	0			22
							50	4	1845	9							
05	19499	X	14770	-0-	-4729	-0-	743	1	12358	3	Y	1480	1476	0			26
							41	4	1628	9							
06	17340	X	14363	-0-	-2977	-0-	730	1	11884	3	Y	1449	1451	0			24
							155	4	1594	9							
07	17019	X	16414	-0-	-605	-0-	1279	1	13184	3	Y	1597	1598	0			23
							194	4	1757	9							
08	16678	X	14545	-0-	-2133	-0-	861	1	12235	3	Y	1187	1190	0			20
							143	4	1306	9							
09	16140	X	5429	-0-	-10711	-0-	485	1	4448	3	Y	394	406	0			8
							63	4	433	9							
10	23957	X	23957	-0-	-0-	-0-	1409	1	20038	3	Y	2093	2069	0	1	8	31
							208	4	2302	9							
11	22261	X	22261	-0-	-0-	-0-	989	1	19473	3	Y	1568	1575	0			24
							74	4	1725	9							
*12	20431	X	20431	-0-	-0-	-0-	892	1	17878	3	Y	1475	1459	0			40
							38	4	1623	9							

TOTAL GAS PROD: 191,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,138

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 276773 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12469 - 18505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30721 X	24015	-0-	-6706	-0-	1053	1	19902	3	Y	2626	2623	0			30
						171	4	2889	9							
02	25984 X	20683	-0-	-5301	-0-	963	1	17190	3	Y	2225	2223	0			32
						82	4	2448	9							
03	27931 X	21722	-0-	-6209	-0-	1016	1	18081	3	Y	2288	2287	0	2	8	31
						108	4	2517	9							
04	23820 X	17546	-0-	-6274	-0-	816	1	14435	3	Y	2038	2042	0			27
						53	4	2242	9							
05	24583 X	14498	-0-	-10085	-0-	763	1	11930	3	Y	1602	1600	0			29
						43	4	1762	9							
06	23250 X	18839	-0-	-4411	-0-	899	1	15372	3	Y	2162	2155	0			36
						190	4	2378	9							
07	22909 X	16455	-0-	-6454	-0-	709	1	13550	3	Y	1901	1910	0			27
						105	4	2091	9							
08	21731 X	13211	-0-	-8520	-0-	599	1	10948	3	Y	1424	1427	0			24
						98	4	1566	9							
09	18840 X	16311	-0-	-2529	-0-	779	1	13425	3	Y	1824	1813	0			35
						101	4	2006	9							
10	19468 X	7758	-0-	-11710	-0-	492	1	6057	3	Y	1033	1052	0			16
						73	4	1136	9							
11	18840 X	14792	-0-	-4048	-0-	629	1	11987	3	Y	1935	1921	0			30
						47	4	2129	9							
12	16864 X	7614	-0-	-9250	-0-	645	1	5685	3	Y	1143	1142	0			31
						27	4	1257	9							

TOTAL GAS PROD: 193,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,201

MOBIL UNIT D WELL #: 3H RRCID -> 276774 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12525 - 17246

01	18631 X	13220	-0-	-5411	-0-	1048	1	10887	3	Y	1011	1012	0			11
						173	4	1112	9							
02	16828 X	11585	-0-	-5243	-0-	1007	1	9535	3	Y	869	867	0			13
						87	4	956	9							
03	18073 X	11637	-0-	-6436	-0-	1070	1	9392	3	Y	963	963	0			13
						116	4	1059	9							
04	17490 X	7925	-0-	-9565	-0-	792	1	6459	3	Y	566	571	0			8
						51	4	623	9							
05	18073 X	10209	-0-	-7864	-0-	925	1	8458	3	Y	704	699	0			13
						52	4	774	9							
06	12780 X	7757	-0-	-5023	-0-	844	1	6079	3	Y	590	593	0			10
						185	4	649	9							
07	12834 X	9343	-0-	-3491	-0-	973	1	7614	3	Y	552	554	0			8
						149	4	607	9							
08	11625 X	7431	-0-	-4194	-0-	884	1	6323	3	Y	67	74	0			1
						150	4	74	9							
09	9870 X	1179	-0-	-8691	-0-	573	1	527	3	Y	4	5	0			-0-
						75	4	4	9							
10	10199 X	1922	-0-	-8277	-0-	402	1	1460	3	Y	-0-					-0-
						60	4									
11	9030 X	2205	-0-	-6825	-0-	120	1	2076	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
12	9331 X	3840	-0-	-5491	-0-	215	1	3102	3	Y	467	454	0			13
						9	4	514	9							

TOTAL GAS PROD: 88,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,793

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 276796 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12863 - 18372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9858 X	6615	-0-	-3243	-0-	1309	1	4869	3	Y	350	349	0			22
						52	4	385	9							
02	7672 X	5174	-0-	-2498	-0-	998	1	3894	3	Y	219	223	0			18
						41	4	241	9							
03	8463 X	5561	-0-	-2902	-0-	1051	1	4186	3	Y	270	271	0			17
						27	4	297	9							
04	7560 X	5169	-0-	-2391	-0-	1009	1	3840	3	Y	239	240	0			16
						57	4	263	9							
05	6944 X	4728	-0-	-2216	-0-	1077	1	3332	3	Y	233	229	0			20
						63	4	256	9							
06	6390 X	4837	-0-	-1553	-0-	967	1	2827	3	Y	898	894	0			24
						55	4	988	9							
07	5735 X	2966	-0-	-2769	-0-	880	1	1902	3	Y	158	181	0			1
						10	4	174	9							
08	5549 X	659	-0-	-4890	-0-	588	1	17	4	Y	49	49	0			1
						54	9									
09	5160 X	3208	-0-	-1952	-0-	714	1	2259	3	Y	191	190	0			2
						25	4	210	9							
10	4991 X	3164	-0-	-1827	-0-	788	1	2145	3	Y	195	194	0			3
						16	4	215	9							
11	4830 X	3263	-0-	-1567	-0-	944	1	2108	3	Y	179	178	0			4
						14	4	197	9							
12	3317 X	3179	-0-	-138	-0-	1005	1	1951	3	Y	187	185	0			6
						17	4	206	9							

TOTAL GAS PROD: 48,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,168

NITSCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 276797 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12942 - 18121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41416 X	27789	-0-	-13627	-0-	2804	1	23770	3	Y	1004	1008	0			62
						111	4	1104	9							
02	30856 X	23278	-0-	-7578	-0-	2188	1	20076	3	Y	841	834	0			69
						89	4	925	9							
03	33852 X	24023	-0-	-9829	-0-	2139	1	20841	3	Y	899	912	0			56
						54	4	989	9							
04	29610 X	21665	-0-	-7945	-0-	1864	1	18722	3	Y	885	883	0			58
						105	4	974	9							
05	29202 X	21270	-0-	-7932	-0-	1951	1	18234	3	Y	883	866	0			75
						114	4	971	9							
06	26880 X	20141	-0-	-6739	-0-	1859	1	17376	3	Y	727	783	0			19
						106	4	800	9							
07	25761 X	19714	-0-	-6047	-0-	1743	1	17086	3	Y	786	799	0			6
						20	4	865	9							
08	22599 X	13739	-0-	-8860	-0-	1273	1	11830	3	Y	544	542	0			8
						38	4	598	9							
09	21660 X	19352	-0-	-2308	-0-	1612	1	16867	3	Y	742	741	0			9
						57	4	816	9							
10	21266 X	12622	-0-	-8644	-0-	1343	1	10589	3	Y	603	602	0			10
						27	4	663	9							
11	20130 X	11092	-0-	-9038	-0-	1492	1	9027	3	Y	501	500	0			11
						22	4	551	9							
12	19995 X	7296	-0-	-12699	-0-	1346	1	5554	3	Y	339	340	0			10
						23	4	373	9							

TOTAL GAS PROD: 221,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,754

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276798 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 13038 PERF.12765 - 18297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39649	X	28953	-0-	-10696	-0-	2689	1	24772	3	Y	1260	1258	0			78
							106	4	1386	9							
02	30492	X	24666	-0-	-5826	-0-	2110	1	21274	3	Y	1087	1076	0			89
							86	4	1196	9							
03	33759	X	25631	-0-	-8128	-0-	2029	1	22343	3	Y	1098	1119	0			68
							51	4	1208	9							
04	30360	X	23424	-0-	-6936	-0-	1781	1	20373	3	Y	1063	1061	0			70
							101	4	1169	9							
05	29915	X	23076	-0-	-6839	-0-	1863	1	19920	3	Y	1076	1055	0			91
							109	4	1184	9							
06	28020	X	21220	-0-	-6800	-0-	1772	1	18339	3	Y	916	983	0			24
							101	4	1008	9							
07	27311	X	21481	-0-	-5830	-0-	1695	1	18749	3	Y	925	942	0			7
							19	4	1018	9							
08	24800	X	15552	-0-	-9248	-0-	1264	1	13503	3	Y	679	676	0			10
							38	4	747	9							
09	23430	X	21209	-0-	-2221	-0-	1603	1	18551	3	Y	908	906	0			12
							56	4	999	9							
10	23064	X	20739	-0-	-2325	-0-	1651	1	18090	3	Y	877	874	0			15
							33	4	965	9							
11	21210	X	17310	-0-	-3900	-0-	1756	1	14715	3	Y	739	737	0			17
							26	4	813	9							
12	21917	X	13794	-0-	-8123	-0-	1572	1	11528	3	Y	606	605	0			18
							27	4	667	9							

TOTAL GAS PROD: 257,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,234

FOSTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277097 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12882 PERF.12653 - 17676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15159	X	8133	-0-	-7026	-0-	680	1	6494	3	Y	784	768	0			25
							97	4	862	9							
02	12320	X	5989	-0-	-6331	-0-	553	1	4622	3	Y	701	710	0			16
							43	4	771	9							
03	11470	X	6563	-0-	-4907	-0-	579	1	5135	3	Y	734	734	0			16
							42	4	807	9							
04	10020	X	6032	-0-	-3988	-0-	543	1	4754	3	Y	624	625	0			15
							49	4	686	9							
05	8122	X	5796	-0-	-2326	-0-	545	1	4606	3	Y	549	552	0			12
							41	4	604	9							
06	7860	X	5145	-0-	-2715	-0-	513	1	4038	3	Y	478	474	0			16
							68	4	526	9							
07	6634	X	5143	-0-	-1491	-0-	538	1	4073	3	Y	432	434	0			14
							57	4	475	9							
08	6045	X	422	-0-	-5623	-0-	63	1	296	3	Y	46	59	0			1
							12	4	51	9							
09	5850	X	3582	-0-	-2268	-0-	319	1	2873	3	Y	335	329	0			7
							21	4	369	9							
10	5797	X	3858	-0-	-1939	-0-	455	1	2934	3	Y	387	386	0			8
							43	4	426	9							
11	5160	X	3864	-0-	-1296	-0-	608	1	2783	3	Y	418	415	0			11
							13	4	460	9							
12	5146	X	3097	-0-	-2049	-0-	598	1	2007	3	Y	376	376	0			11
							78	4	414	9							

TOTAL GAS PROD: 57,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,864

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277098 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12644 - 16755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	8899	-0-	-3191	-0-	841	1	6637	3	Y	1183	1178	0			38
							120	4	1301	9							
02	9884	X	7572	-0-	-2312	-0-	783	1	5655	3	Y	975	991	0			22
							61	4	1073	9							
03	10447	X	9355	-0-	-1092	-0-	883	1	7023	3	Y	1259	1253	0			28
							64	4	1385	9							
04	9000	X	8397	-0-	-603	-0-	816	1	6510	3	Y	907	914	0			21
							73	4	998	9							
05	9176	X	8188	-0-	-988	-0-	784	1	6457	3	Y	807	810	0			18
							59	4	888	9							
06	9060	X	7284	-0-	-1776	-0-	756	1	5699	3	Y	663	658	0			23
							100	4	729	9							
07	9362	X	6975	-0-	-2387	-0-	779	1	5478	3	Y	577	581	0			19
							83	4	635	9							
08	8494	X	543	-0-	-7951	-0-	88	1	370	3	Y	63	81	0			1
							16	4	69	9							
09	8220	X	7957	-0-	-263	-0-	651	1	6562	3	Y	637	625	0			13
							43	4	701	9							
10	8184	X	7259	-0-	-925	-0-	763	1	5784	3	Y	583	584	0			12
							71	4	641	9							
11	7290	X	6604	-0-	-686	-0-	765	1	5211	3	Y	555	552	0			15
							17	4	611	9							
12	8215	X	762	-0-	-7453	-0-	558	1	73	4	Y	119	131	0			3
							131	9									

TOTAL GAS PROD: 79,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,328

FOSTER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277099 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12788 PERF.12688 - 15828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	8176	-0-	-1372	-0-	831	1	6337	3	Y	808	804	0			26
							119	4	889	9							
02	8260	X	6697	-0-	-1563	-0-	754	1	5056	3	Y	754	763	0			17
							58	4	829	9							
03	9145	X	6984	-0-	-2161	-0-	802	1	5194	3	Y	845	843	0			19
							58	4	930	9							
04	8670	X	6796	-0-	-1874	-0-	766	1	5044	3	Y	834	833	0			20
							69	4	917	9							
05	8432	X	6962	-0-	-1470	-0-	784	1	5237	3	Y	802	804	0			18
							59	4	882	9							
06	7920	X	6301	-0-	-1619	-0-	744	1	4631	3	Y	752	744	0			26
							99	4	827	9							
07	7409	X	6138	-0-	-1271	-0-	770	1	4472	3	Y	740	742	0			24
							82	4	814	9							
08	6603	X	468	-0-	-6135	-0-	91	1	285	3	Y	68	90	0			2
							17	4	75	9							
09	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	610	1	5619	3	Y	589	579	0			12
							40	4	648	9							
10	6603	X	5879	-0-	-724	-0-	675	1	4569	3	Y	520	521	0			11
							63	4	572	9							
11	6300	X	4967	-0-	-1333	-0-	653	1	3807	3	Y	448	447	0			12
							14	4	493	9							
12	6603	X	4739	-0-	-1864	-0-	669	1	3452	3	Y	483	481	0			14
							87	4	531	9							

TOTAL GAS PROD: 71,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,643

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277100 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12609 - 17667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19902	X	13335	-0-	-6567	-0-	444	1	11505	3	Y	1203	1203	0			38
							63	4	1323	9							
02	14868	X	12086	-0-	-2782	-0-	419	1	10444	3	Y	1083	1097	0			24
							32	4	1191	9							
03	15965	X	13508	-0-	-2457	-0-	733	1	11294	3	Y	1298	1293	0			29
							53	4	1428	9							
04	14580	X	11918	-0-	-2662	-0-	740	1	9916	3	Y	1087	1090	0			26
							66	4	1196	9							
05	15066	X	11226	-0-	-3840	-0-	838	1	9200	3	Y	1023	1026	0			23
							63	4	1125	9							
06	13080	X	9854	-0-	-3226	-0-	788	1	7970	3	Y	901	893	0			31
							105	4	991	9							
07	13516	X	9519	-0-	-3997	-0-	810	1	7652	3	Y	883	885	0			29
							86	4	971	9							
08	12493	X	7852	-0-	-4641	-0-	709	1	6238	3	Y	706	719	0			16
							128	4	777	9							
09	11910	X	8322	-0-	-3588	-0-	605	1	6838	3	Y	763	763	0			16
							40	4	839	9							
10	11222	X	7659	-0-	-3563	-0-	578	1	6253	3	Y	704	705	0			15
							54	4	774	9							
11	9840	X	5786	-0-	-4054	-0-	577	1	4517	3	Y	617	616	0			16
							13	4	679	9							
12	9517	X	5901	-0-	-3616	-0-	797	1	4309	3	Y	629	627	0			18
							103	4	692	9							

TOTAL GAS PROD: 116,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,897

MAY B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277101 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12535 - 16639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19499	X	10212	-0-	-9287	-0-	719	1	8080	3	Y	1191	1185	0			38
							103	4	1310	9							
02	15988	X	9785	-0-	-6203	-0-	707	1	7783	3	Y	1127	1140	0			25
							55	4	1240	9							
03	17360	X	10228	-0-	-7132	-0-	751	1	8059	3	Y	1239	1236	0			28
							55	4	1363	9							
04	11850	X	9376	-0-	-2474	-0-	703	1	7413	3	Y	1088	1090	0			26
							63	4	1197	9							
05	10819	X	9235	-0-	-1584	-0-	706	1	7213	3	Y	1148	1148	0			26
							53	4	1263	9							
06	10470	X	8651	-0-	-1819	-0-	672	1	6612	3	Y	1162	1148	0			40
							89	4	1278	9							
07	10819	X	8812	-0-	-2007	-0-	703	1	6601	3	Y	1303	1301	0			42
							75	4	1433	9							
08	9145	X	6401	-0-	-2744	-0-	545	1	4502	3	Y	1141	1157	0			26
							99	4	1255	9							
09	8850	X	6238	-0-	-2612	-0-	400	1	4648	3	Y	1058	1062	0			22
							26	4	1164	9							
10	9145	X	7080	-0-	-2065	-0-	577	1	5130	3	Y	1199	1196	0			25
							54	4	1319	9							
11	8640	X	5941	-0-	-2699	-0-	556	1	4318	3	Y	959	959	0			25
							12	4	1055	9							
12	8804	X	1961	-0-	-6843	-0-	233	1	1289	3	Y	372	386	0			11
							30	4	409	9							

TOTAL GAS PROD: 93,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,987

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277102 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12755 - 17904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13082	X	12950	-0-	-132	-0-	610	1	10642	3	Y	1534	1523	0			27
							11	4	1687	9							
02	12637	X	12637	-0-	-0-	-0-	737	1	10542	3	Y	1230	1235	0			22
							5	4	1353	9							
03	13175	X	10221	-0-	-2954	-0-	9158	3	1063	9	Y	966	980	0			8
04	12750	X	7718	-0-	-5032	-0-	6692	3	1026	9	Y	933	932	0			9
05	13981	X	8526	-0-	-5455	-0-	7408	3	1118	9	Y	1016	1012	0			13
06	13530	X	8780	-0-	-4750	-0-	921	1	6805	3	Y	950	951	0			12
							9	4	1045	9							
07	13981	X	8161	-0-	-5820	-0-	911	1	6144	3	Y	1001	996	0			17
							5	4	1101	9							
08	10230	X	4122	-0-	-6108	-0-	529	1	3073	3	Y	467	474	0			10
							6	4	514	9							
09	8790	X	7030	-0-	-1760	-0-	693	1	5475	3	Y	779	774	0			15
							5	4	857	9							
10	9083	X	5869	-0-	-3214	-0-	709	1	4465	3	Y	624	625	0			14
							9	4	686	9							
11	8790	X	4623	-0-	-4167	-0-	684	1	3236	3	Y	631	639	0			6
							9	4	694	9							
12	8153	X	1844	-0-	-6309	-0-	201	1	1453	3	Y	172	176	0			2
							1	4	189	9							

TOTAL GAS PROD: 92,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,303

FOSTER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277121 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12605 - 18495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20522	X	18217	-0-	-2305	-0-	634	1	16220	3	Y	1157	1163	0			37
							90	4	1273	9							
02	18088	X	15795	-0-	-2293	-0-	567	1	14126	3	Y	962	977	0			22
							44	4	1058	9							
03	19592	X	14549	-0-	-5043	-0-	516	1	12760	3	Y	1124	1121	0			25
							37	4	1236	9							
04	18960	X	13445	-0-	-5515	-0-	472	1	11971	3	Y	873	877	0			21
							42	4	960	9							
05	19592	X	12013	-0-	-7579	-0-	524	1	10580	3	Y	791	794	0			18
							39	4	870	9							
06	17640	X	11173	-0-	-6467	-0-	795	1	9494	3	Y	707	701	0			24
							106	4	778	9							
07	17484	X	11472	-0-	-6012	-0-	844	1	9797	3	Y	674	676	0			22
							90	4	741	9							
08	14198	X	1141	-0-	-13057	-0-	94	1	946	3	Y	76	96	0			2
							17	4	84	9							
09	13440	X	7331	-0-	-6109	-0-	441	1	6358	3	Y	457	449	0			10
							29	4	503	9							
10	12028	X	9573	-0-	-2455	-0-	655	1	8270	3	Y	534	533	0			11
							61	4	587	9							
11	11160	X	8600	-0-	-2560	-0-	650	1	7385	3	Y	501	499	0			13
							14	4	551	9							
12	11470	X	6461	-0-	-5009	-0-	598	1	5288	3	Y	452	452	0			13
							78	4	497	9							

TOTAL GAS PROD: 129,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,308

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 501H RRCID -> 277122 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12852 - 17709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20770	X	14980	-0-	-5790	-0-	627	1	12076	3	Y	2060	2051	0			36
							11	4	2266	9							
02	18883	X	18883	-0-	-0-	-0-	833	1	15582	3	Y	2238	2235	0			39
							6	4	2462	9							
03	17856	X	17406	-0-	-450	-0-	15226	3	2180	9	Y	1982	2005	0			16
04	17280	X	13505	-0-	-3775	-0-	11365	3	2140	9	Y	1945	1941	0			20
05	17856	X	13264	-0-	-4592	-0-	11288	3	1976	9	Y	1796	1794	0			22
06	17280	X	13038	-0-	-4242	-0-	680	1	10583	3	Y	1607	1608	0			21
							7	4	1768	9							
07	17856	X	11493	-0-	-6363	-0-	629	1	9121	3	Y	1581	1576	0			26
							4	4	1739	9							
08	17391	X	10378	-0-	-7013	-0-	624	1	8351	3	Y	1269	1268	0			27
							7	4	1396	9							
09	13500	X	11291	-0-	-2209	-0-	619	1	9135	3	Y	1393	1393	0			27
							5	4	1532	9							
10	13454	X	9041	-0-	-4413	-0-	572	1	7021	3	Y	1310	1307	0			30
							7	4	1441	9							
11	13020	X	11152	-0-	-1868	-0-	737	1	8701	3	Y	1549	1564	0			15
							10	4	1704	9							
12	11656	X	11410	-0-	-246	-0-	868	1	8899	3	Y	1488	1483	0			20
							6	4	1637	9							

TOTAL GAS PROD: 155,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,218

DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277123 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12030 PERF.12309 - 17713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20739	X	2858	-0-	-17881	-0-	278	1	2139	3	Y	359	378	0			5
							46	4	395	9							
02	16296	X	-0-	-0-	-16296	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
03	15996	X	-0-	-0-	-15996	-0-					Y	-0-					-0-
04	14340	X	-0-	-0-	-14340	-0-					Y	-0-					-0-
05	14818	X	2713	-0-	-12105	-0-	284	1	1776	3	Y	570	562	0			8
							26	4	627	9							
06	12676	X	12676	-0-	-0-	-0-	789	1	9312	3	Y	2234	2210	0			32
							118	4	2457	9							
07	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	871	1	7475	3	Y	1416	1425	0			23
							163	4	1558	9							
08	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	683	1	5502	3	Y	1043	1041	0			25
							39	4	1147	9							
09	12690	X	5512	-0-	-7178	-0-	472	1	4117	3	Y	807	813	0			19
							35	4	888	9							
10	13113	X	5567	-0-	-7546	-0-	771	1	3872	3	Y	754	765	0			8
							95	4	829	9							
11	12690	X	8514	-0-	-4176	-0-	1105	1	5886	3	Y	1241	1238	0			11
							158	4	1365	9							
12	10075	X	6573	-0-	-3502	-0-	816	1	4345	3	Y	1187	1186	0			12
							106	4	1306	9							

TOTAL GAS PROD: 61,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,611

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277283 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12677 - 18574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14291 X	7304	-0-	-6987	-0-	602	1	5015	3	Y	1443	1445	0			16
						100	4	1587	9							
02	13947 X	13947	-0-	-0-	-0-	1022	1	10689	3	Y	1953	1945	0			24
						88	4	2148	9							
03	14291 X	6606	-0-	-7685	-0-	756	1	4440	3	Y	1206	1209	0	5	8	16
						83	4	1327	9							
04	13410 X	9184	-0-	-4226	-0-	801	1	6657	3	Y	1523	1519	0			20
						51	4	1675	9							
05	15438 X	12606	-0-	-2832	-0-	920	1	9779	3	Y	1687	1677	0			30
						51	4	1856	9							
06	14940 X	11301	-0-	-3639	-0-	887	1	8547	3	Y	1522	1526	0			26
						193	4	1674	9							
07	15438 X	5859	-0-	-9579	-0-	771	1	3904	3	Y	968	980	0			14
						119	4	1065	9							
08	12617 X	1442	-0-	-11175	-0-	302	1	769	3	Y	290	299	0			5
						52	4	319	9							
09	12210 X	5664	-0-	-6546	-0-	527	1	4146	3	Y	838	827	0			16
						69	4	922	9							
10	12617 X	5801	-0-	-6816	-0-	620	1	3939	3	Y	1045	1044	0	1	8	16
						92	4	1150	9							
11	11310 X	9446	-0-	-1864	-0-	841	1	6861	3	Y	1528	1520	0			24
						63	4	1681	9							
12	5859 X	5155	-0-	-704	-0-	734	1	3483	3	Y	825	827	0			22
						30	4	908	9							

TOTAL GAS PROD: 94,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,828

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277284 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12459 PERF.13273 - 19361

01	18879 X	2400	-0-	-16479	-0-	439	1	1349	3	Y	499	497	0			16
						63	4	549	9							
02	14700 X	9525	-0-	-5175	-0-	928	1	7438	3	Y	988	982	0			22
						72	4	1087	9							
03	13826 X	12065	-0-	-1761	-0-	1075	1	9663	3	Y	1135	1132	0			25
						78	4	1249	9							
04	12300 X	11129	-0-	-1171	-0-	1006	1	9017	3	Y	924	927	0			22
						90	4	1016	9							
05	11201 X	11201	-0-	-0-	-0-	1030	1	9114	3	Y	891	893	0			20
						77	4	980	9							
06	11670 X	9811	-0-	-1859	-0-	960	1	7832	3	Y	810	802	0			28
						128	4	891	9							
07	12059 X	9259	-0-	-2800	-0-	983	1	7331	3	Y	764	767	0			25
						105	4	840	9							
08	11718 X	206	-0-	-11512	-0-	104	1	19	4	Y	75	98	0			2
						83	9									
09	11130 X	4687	-0-	-6443	-0-	520	1	3200	3	Y	848	832	0			18
						34	4	933	9							
10	11191 X	7783	-0-	-3408	-0-	914	1	5967	3	Y	742	744	0			16
						86	4	816	9							
11	9810 X	6240	-0-	-3570	-0-	860	1	4497	3	Y	785	780	0			21
						19	4	864	9							
12	9269 X	3065	-0-	-6204	-0-	685	1	624	3	Y	1515	1493	0			43
						89	4	1667	9							

TOTAL GAS PROD: 87,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,976

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LEVI PULLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277285 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13227 - 16137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20119	X	-0-	-0-	-20119	-0-					Y	853	1011	1			551
02	18172	X	9919	-0-	-8253	-0-	358	1	8983	3	Y	500	655	1			396
							28	4	550	9							
03	20119	X	7833	-0-	-12286	-0-	267	1	6643	3	Y	822	690	1			528
							19	4	904	9							
04	19350	X	6042	-0-	-13308	-0-	206	1	5249	3	Y	517	711	1			334
							18	4	569	9							
05	10974	X	8054	-0-	-2920	-0-	267	1	6809	3	Y	871	708	1			497
							20	4	958	9							
06	15490	X	15490	-0-	-0-	-0-	579	1	14256	3	Y	525	724	1			298
							77	4	578	9							
07	10974	X	6710	-0-	-4264	-0-	254	1	5994	3	Y	395	366	1			327
							27	4	435	9							
08	8060	X	2317	-0-	-5743	-0-	67	1	1503	3	Y	668	716	1			279
							12	4	735	9							
09	15480	X	9297	-0-	-6183	-0-	325	1	8291	3	Y	600	372	1			507
							21	4	660	9							
10	17550	X	17550	-0-	-0-	-0-	2247	1	13385	3	Y	710	735	1			482
							1137	4	781	9							
11	20131	X	20131	-0-	-0-	-0-	1157	1	17950	3	Y	422	361	1			543
							560	4	464	9							
*12	11326	X	11326	-0-	-0-	-0-	394	1	8907	3	Y	460	735	1			268
							1519	4	506	9							

TOTAL GAS PROD: 114,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,343

LUNA UNIT WELL #: 14H RRCID -> 277286 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12323 PERF.12178 - 15332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	7761	-0-	-2624	-0-	665	1	5376	3	Y	1464	1460	0			22
							110	4	1610	9							
02	9380	X	6534	-0-	-2846	-0-	594	1	4585	3	Y	1131	1143	0			10
							111	4	1244	9							
03	10323	X	7039	-0-	-3284	-0-	679	1	4889	3	Y	1250	1247	0			13
							96	4	1375	9							
04	7740	X	6758	-0-	-982	-0-	714	1	4632	3	Y	1230	1229	0			14
							59	4	1353	9							
05	7750	X	6882	-0-	-868	-0-	667	1	4926	3	Y	1116	1113	0			17
							61	4	1228	9							
06	7500	X	5842	-0-	-1658	-0-	598	1	3942	3	Y	1102	1103	0			16
							90	4	1212	9							
07	7223	X	7016	-0-	-207	-0-	621	1	5001	3	Y	1161	1158	0			19
							117	4	1277	9							
08	7037	X	6483	-0-	-554	-0-	650	1	4837	3	Y	872	870	0			21
							37	4	959	9							
09	6750	X	6083	-0-	-667	-0-	486	1	4395	3	Y	1060	1056	0			25
							36	4	1166	9							
10	7006	X	5828	-0-	-1178	-0-	614	1	3950	3	Y	1080	1094	0			11
							76	4	1188	9							
11	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	864	1	5413	3	Y	1236	1236	0			11
							123	4	1360	9							
12	7006	X	5354	-0-	-1652	-0-	633	1	3592	3	Y	952	953	0			10
							82	4	1047	9							

TOTAL GAS PROD: 79,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,654

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277287 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12438 PERF.13277 - 19382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16864	X	9123	-0-	-7741	-0-	642	1	7172	3	Y	1106	1093	0			35
							92	4	1217	9							
02	17808	X	7135	-0-	-10673	-0-	745	1	5805	3	Y	479	503	0			11
							58	4	527	9							
03	19716	X	7202	-0-	-12514	-0-	786	1	5598	3	Y	692	688	0			15
							57	4	761	9							
04	19080	X	6345	-0-	-12735	-0-	727	1	4914	3	Y	581	582	0			14
							65	4	639	9							
05	10106	X	6577	-0-	-3529	-0-	735	1	4810	3	Y	888	882	0			20
							55	4	977	9							
06	8820	X	6955	-0-	-1865	-0-	692	1	4256	3	Y	1741	1702	0			59
							92	4	1915	9							
07	7905	X	4976	-0-	-2929	-0-	709	1	3877	3	Y	285	335	0			9
							76	4	314	9							
08	6541	X	482	-0-	-6059	-0-	73	1	302	3	Y	85	92	0			2
							13	4	94	9							
09	6330	X	2282	-0-	-4048	-0-	397	1	1582	3	Y	252	249	0			5
							26	4	277	9							
10	6541	X	4947	-0-	-1594	-0-	788	1	3501	3	Y	531	525	0			11
							74	4	584	9							
11	6330	X	4366	-0-	-1964	-0-	776	1	3067	3	Y	460	459	0			12
							17	4	506	9							
12	4991	X	4909	-0-	-82	-0-	820	1	3522	3	Y	418	418	0			12
							107	4	460	9							

TOTAL GAS PROD: 65,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,518

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 301H RRCID -> 277324 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12815 - 18232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22999	X	22999	-0-	-0-	-0-	995	1	18583	3	Y	3094	3078	0			54
							18	4	3403	9							
02	19606	X	19606	-0-	-0-	-0-	751	1	16071	3	Y	2526	2536	0			44
							5	4	2779	9							
03	20988	X	20988	-0-	-0-	-0-	17993	3	2995	9	Y	2723	2745	0			22
04	21420	X	20651	-0-	-769	-0-	16688	3	3963	9	Y	3603	3589	0			36
05	22134	X	18236	-0-	-3898	-0-	15193	3	3043	9	Y	2766	2768	0			34
06	21420	X	14629	-0-	-6791	-0-	741	1	11707	3	Y	1976	1985	0			25
							7	4	2174	9							
07	21700	X	17253	-0-	-4447	-0-	998	1	13641	3	Y	2371	2357	0			39
							6	4	2608	9							
08	21328	X	15297	-0-	-6031	-0-	1015	1	12167	3	Y	1913	1912	0			40
							11	4	2104	9							
09	20640	X	16749	-0-	-3891	-0-	976	1	13416	3	Y	2135	2134	0			41
							8	4	2349	9							
10	18228	X	15326	-0-	-2902	-0-	1004	1	12033	3	Y	2069	2063	0			47
							13	4	2276	9							
11	16710	X	11983	-0-	-4727	-0-	802	1	9594	3	Y	1433	1466	0			14
							11	4	1576	9							
12	17298	X	15534	-0-	-1764	-0-	1100	1	12442	3	Y	1804	1794	0			24
							8	4	1984	9							

TOTAL GAS PROD: 209,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,413

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 11H RRCID -> 277548 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12637 - 17890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12524 X	11537	-0-	-987	-0-	337	1	8737	3	Y	2195	2186	0			70
						48	4	2415	9							
02	15092 X	6881	-0-	-8211	-0-	245	1	5090	3	Y	1388	1427	0			31
						19	4	1527	9							
03	14617 X	14617	-0-	-0-	-0-	444	1	11002	3	Y	2854	2821	0			64
						32	4	3139	9							
04	12739 X	12739	-0-	-0-	-0-	382	1	9732	3	Y	2355	2364	0			55
						34	4	2591	9							
05	12431 X	11312	-0-	-1119	-0-	322	1	8217	3	Y	2499	2497	0			57
						24	4	2749	9							
06	14160 X	11629	-0-	-2531	-0-	462	1	8116	3	Y	2718	2682	0			93
						61	4	2990	9							
07	14632 X	11105	-0-	-3527	-0-	531	1	7535	3	Y	2712	2717	0			88
						56	4	2983	9							
08	14260 X	8597	-0-	-5663	-0-	435	1	5943	3	Y	1946	1990	0			44
						78	4	2141	9							
09	12750 X	9728	-0-	-3022	-0-	485	1	7119	3	Y	1902	1906	0			40
						32	4	2092	9							
10	12028 X	8874	-0-	-3154	-0-	460	1	6183	3	Y	1989	1987	0			42
						43	4	2188	9							
11	11640 X	9281	-0-	-2359	-0-	666	1	6629	3	Y	1792	1787	0			47
						15	4	1971	9							
12	11098 X	9637	-0-	-1461	-0-	862	1	6857	3	Y	1642	1642	0			47
						112	4	1806	9							

TOTAL GAS PROD: 125,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,992

NITSCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 277549 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12799 - 18351

01	21421 X	15490	-0-	-5931	-0-	1974	1	12687	3	Y	683	670	0			42
						78	4	751	9							
02	17136 X	12937	-0-	-4199	-0-	1551	1	10674	3	Y	590	584	0			48
						63	4	649	9							
03	18786 X	13771	-0-	-5015	-0-	1557	1	11517	3	Y	598	609	0			37
						39	4	658	9							
04	17370 X	12693	-0-	-4677	-0-	1382	1	10640	3	Y	539	541	0			35
						78	4	593	9							
05	16771 X	12007	-0-	-4764	-0-	1432	1	9904	3	Y	534	524	0			45
						84	4	587	9							
06	15000 X	10206	-0-	-4794	-0-	1323	1	8318	3	Y	445	478	0			12
						75	4	490	9							
07	14322 X	10184	-0-	-4138	-0-	1236	1	8377	3	Y	506	514	0			4
						14	4	557	9							
08	13423 X	7433	-0-	-5990	-0-	947	1	6334	3	Y	113	115	0			2
						28	4	124	9							
09	12690 X	9482	-0-	-3208	-0-	1093	1	7858	3	Y	447	443	0			6
						39	4	492	9							
10	11997 X	9807	-0-	-2190	-0-	1191	1	8128	3	Y	422	421	0			7
						24	4	464	9							
11	10200 X	9950	-0-	-250	-0-	1438	1	8033	3	Y	416	414	0			9
						21	4	458	9							
*12	10590 X	10590	-0-	-0-	-0-	1555	1	8539	3	Y	427	423	0			13
						26	4	470	9							

TOTAL GAS PROD: 134,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,720

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LUNA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277619 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12220 PERF.12456 - 16528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15601 X	15601	-0-	-0-	-0-	1078	1	13402	3	Y	1002	1001	0			17
						19	4	1102	9							
02	14283 X	14283	-0-	-0-	-0-	973	1	12071	3	Y	1120	1117	0			20
						7	4	1232	9							
03	14082 X	14082	-0-	-0-	-0-	12694	3	1388	9	Y	1262	1272	0			10
04	15090 X	14116	-0-	-974	-0-	12752	3	1364	9	Y	1240	1237	0			13
05	15810 X	15195	-0-	-615	-0-	13710	3	1485	9	Y	1350	1346	0			17
06	15300 X	3381	-0-	-11919	-0-	377	1	2482	3	Y	471	482	0			6
						4	4	518	9							
07	15810 X	7962	-0-	-7848	-0-	789	1	5916	3	Y	1138	1125	0			19
						5	4	1252	9							
08	15190 X	5266	-0-	-9924	-0-	689	1	3681	3	Y	808	810	0			17
						7	4	889	9							
09	14700 X	6786	-0-	-7914	-0-	695	1	5018	3	Y	971	969	0			19
						5	4	1068	9							
10	15190 X	6129	-0-	-9061	-0-	759	1	4304	3	Y	960	957	0			22
						10	4	1056	9							
11	7710 X	6180	-0-	-1530	-0-	798	1	4064	3	Y	1188	1198	0			12
						11	4	1307	9							
12	7967 X	5072	-0-	-2895	-0-	916	1	3300	3	Y	773	775	0			10
						6	4	850	9							

TOTAL GAS PROD: 114,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,283

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277620 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12363 PERF.13153 - 19337

01	22463 X	22463	-0-	-0-	-0-	1117	1	19350	3	Y	1669	1661	0			53
						160	4	1836	9							
02	17500 X	14640	-0-	-2860	-0-	914	1	12393	3	Y	1147	1174	0			26
						71	4	1262	9							
03	20925 X	12310	-0-	-8615	-0-	877	1	10190	3	Y	1072	1074	0			24
						64	4	1179	9							
04	21750 X	10775	-0-	-10975	-0-	796	1	8925	3	Y	894	897	0			21
						71	4	983	9							
05	22475 X	10113	-0-	-12362	-0-	782	1	8330	3	Y	856	858	0			19
						59	4	942	9							
06	21750 X	8997	-0-	-12753	-0-	731	1	7341	3	Y	753	746	0			26
						97	4	828	9							
07	16213 X	9080	-0-	-7133	-0-	769	1	7362	3	Y	788	788	0			26
						82	4	867	9							
08	14374 X	14374	-0-	-0-	-0-	933	1	12391	3	Y	802	810	0			18
						168	4	882	9							
09	10770 X	10262	-0-	-508	-0-	713	1	8684	3	Y	744	746	0			16
						47	4	818	9							
10	10106 X	7487	-0-	-2619	-0-	704	1	5944	3	Y	703	704	0			15
						66	4	773	9							
11	10920 X	7452	-0-	-3468	-0-	712	1	5934	3	Y	718	714	0			19
						16	4	790	9							
12	11284 X	11072	-0-	-212	-0-	977	1	8959	3	Y	917	910	0			26
						127	4	1009	9							

TOTAL GAS PROD: 139,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,063

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277621 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12492 - 18921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31217	X	22444	-0-	-8773	-0-	1213	1	18846	3	Y	1987	1990	0			22
							199	4	2186	9							
02	30268	X	24541	-0-	-5727	-0-	1247	1	20868	3	Y	2109	2107	0			24
							106	4	2320	9							
03	33511	X	20867	-0-	-12644	-0-	1273	1	17474	3	Y	1803	1795	0	8	8	24
							137	4	1983	9							
04	32430	X	21468	-0-	-10962	-0-	1307	1	18251	3	Y	1660	1662	0			22
							84	4	1826	9							
05	40824	X	40824	-0-	-0-	-0-	1956	1	35841	3	Y	2653	2628	0			47
							109	4	2918	9							
06	26280	X	15742	-0-	-10538	-0-	1051	1	13203	3	Y	1147	1175	0			19
							226	4	1262	9							
07	37060	X	37060	-0-	-0-	-0-	2111	1	31921	3	Y	2465	2449	0			35
							316	4	2712	9							
08	40827	X	11923	-0-	-28904	-0-	663	1	10290	3	Y	783	805	0			13
							109	4	861	9							
09	39510	X	6318	-0-	-33192	-0-	484	1	5445	3	Y	296	303	0			6
							63	4	326	9							
10	40827	X	27656	-0-	-13171	-0-	1568	1	23349	3	Y	2279	2251	0			34
							232	4	2507	9							
11	35850	X	10834	-0-	-25016	-0-	913	1	8718	3	Y	1012	1030	0			16
							90	4	1113	9							
12	37045	X	12438	-0-	-24607	-0-	720	1	10657	3	Y	937	928	0			25
							30	4	1031	9							

TOTAL GAS PROD: 252,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,131

KRANER UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277622 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12867 PERF.12595 - 19680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30566	X	23528	-0-	-7038	-0-	1478	1	21190	3	Y	513	548	0			85
							296	4	564	9							
02	26264	X	20225	-0-	-6039	-0-	1316	1	18393	3	Y	431	431	0			85
							42	4	474	9							
03	28241	X	12819	-0-	-15422	-0-	1051	1	11157	3	Y	469	402	0			152
							95	4	516	9							
04	26310	X	12067	-0-	-14243	-0-	1086	1	10409	3	Y	473	515	0			110
							52	4	520	9							
05	25451	X	11647	-0-	-13804	-0-	1051	1	10078	3	Y	443	372	0			181
							31	4	487	9							
06	22770	X	10572	-0-	-12198	-0-	946	1	9101	3	Y	455	530	0			106
							24	4	501	9							
07	22382	X	10487	-0-	-11895	-0-	943	1	9047	3	Y	426	413	0			119
							28	4	469	9							
08	12834	X	7840	-0-	-4994	-0-	732	1	6779	3	Y	287	295	0			111
							13	4	316	9							
09	12060	X	9840	-0-	-2220	-0-	836	1	8552	3	Y	340	383	0			68
							78	4	374	9							
10	11656	X	8957	-0-	-2699	-0-	903	1	7652	3	Y	342	282	0			128
							26	4	376	9							
11	10560	X	8399	-0-	-2161	-0-	898	1	7145	3	Y	317	343	0			102
							7	4	349	9							
12	10478	X	8374	-0-	-2104	-0-	920	1	7010	3	Y	307	304	0			105
							106	4	338	9							

TOTAL GAS PROD: 144,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,803

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277623 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12342 PERF.12510 - 16488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22134 X	13682	-0-	-8452	-0-	819	1	11083	3	Y	1512	1504	0			48
						117	4	1663	9							
02	19992 X	9893	-0-	-10099	-0-	667	1	7488	3	Y	1533	1546	0			35
						52	4	1686	9							
03	21018 X	12861	-0-	-8157	-0-	1065	1	10035	3	Y	1531	1532	0			34
						77	4	1684	9							
04	14790 X	13722	-0-	-1068	-0-	1305	1	10696	3	Y	1458	1458	0			34
						117	4	1604	9							
05	15283 X	13029	-0-	-2254	-0-	1279	1	10027	3	Y	1479	1479	0			34
						96	4	1627	9							
06	13230 X	11391	-0-	-1839	-0-	1110	1	8468	3	Y	1514	1496	0			52
						148	4	1665	9							
07	14167 X	10343	-0-	-3824	-0-	953	1	7437	3	Y	1683	1680	0			55
						102	4	1851	9							
08	14167 X	7710	-0-	-6457	-0-	752	1	5791	3	Y	937	971	0			21
						136	4	1031	9							
09	13710 X	4846	-0-	-8864	-0-	471	1	3659	3	Y	623	631	0			13
						31	4	685	9							
10	13020 X	7585	-0-	-5435	-0-	847	1	5474	3	Y	1077	1067	0			23
						79	4	1185	9							
11	11400 X	8271	-0-	-3129	-0-	875	1	6121	3	Y	1142	1135	0			30
						19	4	1256	9							
12	10354 X	2334	-0-	-8020	-0-	677	1	983	3	Y	533	548	0			15
						88	4	586	9							

TOTAL GAS PROD: 115,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,022

MOBIL UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 277680 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 12081 PERF.12451 - 18148

01	13795 X	3930	-0-	-9865	-0-	456	1	2415	3	Y	894	888	0			10
						76	4	983	9							
02	7700 X	5978	-0-	-1722	-0-	733	1	3945	3	Y	1124	1117	0			17
						64	4	1236	9							
03	6975 X	5020	-0-	-1955	-0-	720	1	3088	3	Y	1030	1033	0			14
						79	4	1133	9							
04	6750 X	6336	-0-	-414	-0-	837	1	4412	3	Y	939	940	0			13
						54	4	1033	9							
05	6634 X	5628	-0-	-1006	-0-	791	1	3596	3	Y	1088	1082	0			19
						44	4	1197	9							
06	6420 X	5917	-0-	-503	-0-	826	1	3766	3	Y	1038	1040	0			17
						183	4	1142	9							
07	6634 X	5674	-0-	-960	-0-	806	1	3592	3	Y	1047	1049	0			15
						124	4	1152	9							
08	6541 X	5283	-0-	-1258	-0-	901	1	3221	3	Y	915	914	0			16
						154	4	1007	9							
09	6330 X	3722	-0-	-2608	-0-	652	1	2294	3	Y	628	632	0			12
						85	4	691	9							
10	6107 X	790	-0-	-5317	-0-	370	1	55	4	Y	332	339	0			5
						365	9									
11	5910 X	1293	-0-	-4617	-0-	638	1	48	4	Y	552	548	0			9
						607	9									
12	5673 X	3135	-0-	-2538	-0-	796	1	1403	3	Y	821	808	0			22
						33	4	903	9							

TOTAL GAS PROD: 52,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,408

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277681 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 12153 PERF.12373 - 18027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10782 X	10782	-0-	-0-	-0-	562	1	8098	3	Y	1845	1848	0			21
						92	4	2030	9							
02	16324 X	9996	-0-	-6328	-0-	623	1	7870	3	Y	1318	1319	0			20
						53	4	1450	9							
03	17763 X	17763	-0-	-0-	-0-	1120	1	13200	3	Y	3020	2999	0			41
						121	4	3322	9							
04	20452 X	20452	-0-	-0-	-0-	1319	1	15857	3	Y	2901	2903	0			39
						85	4	3191	9							
05	22391 X	22391	-0-	-0-	-0-	1366	1	18015	3	Y	2667	2658	0			48
						76	4	2934	9							
06	19287 X	19287	-0-	-0-	-0-	1246	1	15100	3	Y	2430	2437	0			41
						268	4	2673	9							
07	19085 X	19085	-0-	-0-	-0-	1394	1	14675	3	Y	2550	2554	0			37
						211	4	2805	9							
08	21855 X	15341	-0-	-6514	-0-	1238	1	11997	3	Y	1725	1733	0			29
						208	4	1898	9							
09	21150 X	5416	-0-	-15734	-0-	447	1	4908	3	Y	3	32	0			-0-
						58	4	3	9							
10	21855 X	13163	-0-	-8692	-0-	1042	1	11022	3	Y	859	846	0			13
						154	4	945	9							
11	19290 X	12411	-0-	-6879	-0-	904	1	9412	3	Y	1843	1828	0			28
						68	4	2027	9							
12	19096 X	10235	-0-	-8861	-0-	820	1	7650	3	Y	1574	1559	0			43
						34	4	1731	9							

TOTAL GAS PROD: 176,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,735

URRUTIA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277687 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12564 - 18376

01	16089 X	8157	-0-	-7932	-0-	354	1	5711	3	Y	1855	1856	0			59
						51	4	2041	9							
02	12684 X	11563	-0-	-1121	-0-	693	1	8246	3	Y	2336	2342	0			53
						54	4	2570	9							
03	12834 X	10753	-0-	-2081	-0-	704	1	7622	3	Y	2160	2165	0			48
						51	4	2376	9							
04	12420 X	7108	-0-	-5312	-0-	557	1	4777	3	Y	1567	1578	0			37
						50	4	1724	9							
05	12803 X	10261	-0-	-2542	-0-	764	1	7102	3	Y	2125	2114	0			48
						57	4	2338	9							
06	12390 X	8832	-0-	-3558	-0-	707	1	5988	3	Y	1857	1842	0			63
						94	4	2043	9							
07	12803 X	8768	-0-	-4035	-0-	729	1	5716	3	Y	2041	2038	0			66
						78	4	2245	9							
08	10757 X	6619	-0-	-4138	-0-	614	1	4480	3	Y	1366	1403	0			29
						22	4	1503	9							
09	9930 X	8105	-0-	-1825	-0-	756	1	5067	3	Y	2035	2022	0			42
						43	4	2239	9							
10	10261 X	6122	-0-	-4139	-0-	478	1	4074	3	Y	1386	1399	0			29
						45	4	1525	9							
11	8820 X	7728	-0-	-1092	-0-	640	1	5195	3	Y	1708	1692	0			45
						14	4	1879	9							
12	8773 X	8023	-0-	-750	-0-	736	1	5449	3	Y	1584	1584	0			45
						96	4	1742	9							

TOTAL GAS PROD: 102,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,020

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 277846 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12228 - 19436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22909	X	21000	-0-	-1909	-0-	984	1	17805	3	Y	1891	1886	0			23
							131	4	2080	9							
02	18956	X	15479	-0-	-3477	-0-	687	1	12940	3	Y	1507	1500	0			30
							194	4	1658	9							
03	20987	X	18127	-0-	-2860	-0-	1037	1	15140	3	Y	1575	1583	0			22
							217	4	1733	9							
04	20310	X	15275	-0-	-5035	-0-	1023	1	12642	3	Y	1315	1315	0			22
							163	4	1447	9							
05	20987	X	13406	-0-	-7581	-0-	937	1	11014	3	Y	1157	1154	0			25
							182	4	1273	9							
06	20310	X	12152	-0-	-8158	-0-	918	1	9950	3	Y	989	993	0			21
							196	4	1088	9							
07	18135	X	11431	-0-	-6704	-0-	868	1	9402	3	Y	924	929	0			16
							145	4	1016	9							
08	16089	X	8145	-0-	-7944	-0-	608	1	6695	3	Y	703	701	0			18
							69	4	773	9							
09	15270	X	8012	-0-	-7258	-0-	660	1	6433	3	Y	635	635	0			18
							220	4	699	9							
10	13392	X	9893	-0-	-3499	-0-	1120	1	7646	3	Y	822	822	0			18
							223	4	904	9							
11	12150	X	8718	-0-	-3432	-0-	864	1	6981	3	Y	677	677	0			18
							128	4	745	9							
12	11439	X	6237	-0-	-5202	-0-	877	1	4309	3	Y	763	762	0			19
							212	4	839	9							

TOTAL GAS PROD: 147,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,958

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 309H RRCID -> 277848 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11896 PERF.12382 - 19323

01	18662	X	12017	-0-	-6645	-0-	839	1	9557	3	Y	1372	1375	0			17
							112	4	1509	9							
02	16856	X	1484	-0-	-15372	-0-	404	1	114	4	Y	878	878	0			17
							966	9									
03	14012	X	1367	-0-	-12645	-0-	146	1	571	3	Y	563	572	0			8
							31	4	619	9							
04	11640	X	-0-	-0-	-11640	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
05	12028	X	3555	-0-	-8473	-0-	324	1	2380	3	Y	716	701	0			15
							63	4	788	9							
06	12729	X	12729	-0-	-0-	-0-	1003	1	10001	3	Y	1374	1360	0			29
							214	4	1511	9							
07	13035	X	13035	-0-	-0-	-0-	1026	1	10446	3	Y	1265	1272	0			22
							171	4	1392	9							
08	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	717	1	7370	3	Y	896	895	0			23
							81	4	986	9							
09	12720	X	8243	-0-	-4477	-0-	714	1	6260	3	Y	937	934	0			26
							238	4	1031	9							
10	13144	X	8113	-0-	-5031	-0-	821	1	6240	3	Y	807	815	0			18
							164	4	888	9							
11	12720	X	7254	-0-	-5466	-0-	700	1	5479	3	Y	883	878	0			23
							104	4	971	9							
12	13020	X	8999	-0-	-4021	-0-	866	1	6322	3	Y	1455	1442	0			36
							210	4	1601	9							

TOTAL GAS PROD: 85,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,146

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 511H RRCID -> 278024 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11845 PERF.12464 - 19290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30473	X	25234	-0-	-5239	-0-	1149	1	20865	3	Y	2788	2775	0			34
							153	4	3067	9							
02	32024	X	32024	-0-	-0-	-0-	1520	1	26635	3	Y	3127	3099	0			62
							429	4	3440	9							
03	29977	X	26542	-0-	-3435	-0-	1466	1	21202	3	Y	3243	3260	0			45
							307	4	3567	9							
04	29546	X	29546	-0-	-0-	-0-	1764	1	24476	3	Y	2750	2749	0			46
							281	4	3025	9							
05	35464	X	30455	-0-	-5009	-0-	1803	1	25228	3	Y	2794	2780	0			60
							351	4	3073	9							
06	34320	X	22506	-0-	-11814	-0-	1479	1	18325	3	Y	2169	2182	0			47
							316	4	2386	9							
07	35464	X	19367	-0-	-16097	-0-	1391	1	15497	3	Y	2043	2055	0			35
							232	4	2247	9							
08	30535	X	10779	-0-	-19756	-0-	863	1	7897	3	Y	1747	1737	0			45
							97	4	1922	9							
09	29550	X	16417	-0-	-13133	-0-	1125	1	13218	3	Y	1544	1546	0			43
							376	4	1698	9							
10	30442	X	12271	-0-	-18171	-0-	1033	1	9417	3	Y	1468	1478	0			33
							206	4	1615	9							
11	22500	X	11015	-0-	-11485	-0-	890	1	8276	3	Y	1561	1553	0			41
							132	4	1717	9							
12	19375	X	14757	-0-	-4618	-0-	1239	1	11489	3	Y	1572	1574	0			39
							300	4	1729	9							

TOTAL GAS PROD: 250,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,806

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 508H RRCID -> 278025 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11834 PERF.12558 - 19095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31992	X	22750	-0-	-9242	-0-	991	1	19054	3	Y	2339	2341	0			29
							132	4	2573	9							
02	28308	X	18052	-0-	-10256	-0-	718	1	15260	3	Y	1701	1696	0			34
							203	4	1871	9							
03	31341	X	13561	-0-	-17780	-0-	841	1	10737	3	Y	1643	1654	0			23
							176	4	1807	9							
04	30330	X	9985	-0-	-20345	-0-	807	1	7642	3	Y	1279	1280	0			22
							129	4	1407	9							
05	25420	X	14786	-0-	-10634	-0-	876	1	12018	3	Y	1565	1553	0			34
							170	4	1722	9							
06	22020	X	11011	-0-	-11009	-0-	713	1	8772	3	Y	1249	1256	0			27
							152	4	1374	9							
07	19995	X	10360	-0-	-9635	-0-	923	1	7784	3	Y	1363	1367	0			23
							154	4	1499	9							
08	14787	X	7168	-0-	-7619	-0-	641	1	5507	3	Y	862	863	0			22
							72	4	948	9							
09	14310	X	9308	-0-	-5002	-0-	586	1	7583	3	Y	857	855	0			24
							196	4	943	9							
10	14787	X	8712	-0-	-6075	-0-	640	1	6867	3	Y	979	981	0			22
							128	4	1077	9							
11	11010	X	6988	-0-	-4022	-0-	651	1	5310	3	Y	846	846	0			22
							96	4	931	9							
12	10354	X	7130	-0-	-3224	-0-	811	1	5234	3	Y	808	810	0			20
							196	4	889	9							

TOTAL GAS PROD: 139,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,491

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 10H RRCID -> 278174 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11926 PERF.12234 - 19483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33449	X	11020	-0-	-22429	-0-	673	1	6558	3	Y	3363	3355	0			42
							90	4	3699	9							
02	30212	X	6436	-0-	-23776	-0-	567	1	3865	3	Y	1676	1685	0			33
							160	4	1844	9							
03	32860	X	22550	-0-	-10310	-0-	1275	1	18679	3	Y	2117	2121	0			29
							267	4	2329	9							
04	31290	X	836	-0-	-30454	-0-	162	1	447	3	Y	183	209	0			3
							26	4	201	9							
05	14446	X	-0-	-0-	-14446	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
06	21810	X	-0-	-0-	-21810	-0-					Y	-0-					-0-
07	22537	X	9163	-0-	-13374	-0-	487	1	6303	3	Y	2084	2048	0			36
							81	4	2292	9							
08	20143	X	20143	-0-	-0-	-0-	1185	1	17321	3	Y	1366	1367	0			35
							134	4	1503	9							
09	12139	X	12139	-0-	-0-	-0-	842	1	10011	3	Y	914	924	0			25
							281	4	1005	9							
10	23219	X	23219	-0-	-0-	-0-	1347	1	19879	3	Y	1568	1558	0			35
							268	4	1725	9							
11	18847	X	18847	-0-	-0-	-0-	1030	1	16279	3	Y	1259	1261	0			33
							153	4	1385	9							
*12	12960	X	12960	-0-	-0-	-0-	922	1	10692	3	Y	1021	1029	0			25
							223	4	1123	9							

TOTAL GAS PROD: 137,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,551

NITSCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 278187 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12854 - 18349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34565	X	22122	-0-	-12443	-0-	2226	1	19046	3	Y	693	695	0			43
							88	4	762	9							
02	25844	X	18451	-0-	-7393	-0-	1808	1	15936	3	Y	575	571	0			47
							74	4	633	9							
03	27528	X	19183	-0-	-8345	-0-	1772	1	16616	3	Y	682	687	0			42
							45	4	750	9							
04	23130	X	17350	-0-	-5780	-0-	1556	1	15038	3	Y	607	609	0			40
							88	4	668	9							
05	22568	X	17169	-0-	-5399	-0-	1638	1	14769	3	Y	605	594	0			51
							96	4	666	9							
06	21420	X	16274	-0-	-5146	-0-	1582	1	14053	3	Y	499	537	0			13
							90	4	549	9							
07	20429	X	15213	-0-	-5216	-0-	1463	1	13166	3	Y	515	524	0			4
							17	4	567	9							
08	19189	X	11495	-0-	-7694	-0-	1120	1	9922	3	Y	382	380	0			6
							33	4	420	9							
09	17340	X	16543	-0-	-797	-0-	1451	1	14460	3	Y	528	527	0			7
							51	4	581	9							
10	17174	X	14712	-0-	-2462	-0-	1418	1	12763	3	Y	457	456	0			8
							28	4	503	9							
11	16260	X	13802	-0-	-2458	-0-	1643	1	11654	3	Y	437	435	0			10
							24	4	481	9							
12	17081	X	13340	-0-	-3741	-0-	1693	1	11139	3	Y	435	432	0			13
							29	4	479	9							

TOTAL GAS PROD: 195,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,415

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT A WELL #: 310H RRCID -> 278188 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.12927 - 18306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28799	X	20286	-0-	-8513	-0-	2040	1	17300	3	Y	786	786	0			49
							81	4	865	9							
02	21924	X	17555	-0-	-4369	-0-	1645	1	15142	3	Y	637	634	0			52
							67	4	701	9							
03	24273	X	17947	-0-	-6326	-0-	1740	1	15416	3	Y	679	689	0			42
							44	4	747	9							
04	22410	X	15853	-0-	-6557	-0-	1515	1	13583	3	Y	608	610	0			40
							86	4	669	9							
05	20832	X	15854	-0-	-4978	-0-	1609	1	13490	3	Y	601	590	0			51
							94	4	661	9							
06	19620	X	14985	-0-	-4635	-0-	1503	1	12854	3	Y	493	531	0			13
							86	4	542	9							
07	19437	X	14545	-0-	-4892	-0-	1402	1	12568	3	Y	508	517	0			4
							16	4	559	9							
08	17949	X	10732	-0-	-7217	-0-	1059	1	9235	3	Y	370	369	0			5
							31	4	407	9							
09	18733	X	18733	-0-	-0-	-0-	1559	1	16440	3	Y	617	614	0			8
							55	4	679	9							
10	15841	X	14176	-0-	-1665	-0-	1356	1	12264	3	Y	481	481	0			8
							27	4	529	9							
11	15000	X	12527	-0-	-2473	-0-	1527	1	10509	3	Y	426	424	0			10
							22	4	469	9							
12	18104	X	12344	-0-	-5760	-0-	1614	1	10212	3	Y	446	443	0			13
							27	4	491	9							

TOTAL GAS PROD: 185,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,652

NITSCH UNIT A WELL #: 313H RRCID -> 278190 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.12820 - 18332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41540	X	28853	-0-	-12687	-0-	2490	1	24722	3	Y	1402	1403	0			87
							99	4	1542	9							
02	30884	X	24342	-0-	-6542	-0-	1940	1	21021	3	Y	1184	1174	0			97
							79	4	1302	9							
03	33945	X	25170	-0-	-8775	-0-	1895	1	21854	3	Y	1248	1268	0			77
							48	4	1373	9							
04	31050	X	22670	-0-	-8380	-0-	1647	1	19618	3	Y	1193	1192	0			78
							93	4	1312	9							
05	30690	X	22370	-0-	-8320	-0-	1719	1	19190	3	Y	1236	1209	0			105
							101	4	1360	9							
06	27930	X	20856	-0-	-7074	-0-	1636	1	18036	3	Y	992	1071	0			26
							93	4	1091	9							
07	26939	X	20981	-0-	-5958	-0-	1569	1	18292	3	Y	1002	1020	0			8
							18	4	1102	9							
08	23839	X	14883	-0-	-8956	-0-	1154	1	12911	3	Y	713	711	0			10
							34	4	784	9							
09	22680	X	20661	-0-	-2019	-0-	1517	1	18075	3	Y	924	922	0			12
							53	4	1016	9							
10	22382	X	18475	-0-	-3907	-0-	1429	1	16017	3	Y	910	906	0			16
							28	4	1001	9							
11	20850	X	17266	-0-	-3584	-0-	1634	1	14683	3	Y	841	838	0			19
							24	4	925	9							
12	21359	X	17263	-0-	-4096	-0-	1722	1	14565	3	Y	861	854	0			26
							29	4	947	9							

TOTAL GAS PROD: 253,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,506

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT A WELL #: 509H RRCID -> 278192 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12930 - 18100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19158	X	14317	-0-	-4841	-0-	1948	1	11780	3	Y	465	464	0			29
							77	4	512	9							
02	15176	X	12060	-0-	-3116	-0-	1547	1	10079	3	Y	337	338	0			28
							63	4	371	9							
03	16523	X	12352	-0-	-4171	-0-	1513	1	10372	3	Y	390	394	0			24
							38	4	429	9							
04	14820	X	11229	-0-	-3591	-0-	1342	1	9440	3	Y	337	339	0			22
							76	4	371	9							
05	14694	X	11121	-0-	-3573	-0-	1424	1	9261	3	Y	320	315	0			27
							84	4	352	9							
06	13860	X	9939	-0-	-3921	-0-	1292	1	8345	3	Y	207	228	0			6
							74	4	228	9							
07	13361	X	9879	-0-	-3482	-0-	1317	1	8283	3	Y	240	244	0			2
							15	4	264	9							
08	12338	X	8014	-0-	-4324	-0-	1008	1	6834	3	Y	129	129	0			2
							30	4	142	9							
09	11220	X	9009	-0-	-2211	-0-	1153	1	7693	3	Y	111	112	0			1
							41	4	122	9							
10	11129	X	8091	-0-	-3038	-0-	1272	1	6593	3	Y	183	181	0			3
							25	4	201	9							
11	9930	X	7871	-0-	-2059	-0-	1517	1	6044	3	Y	262	259	0			6
							22	4	288	9							
12	9889	X	7705	-0-	-2184	-0-	1607	1	5718	3	Y	321	317	0			10
							27	4	353	9							

TOTAL GAS PROD: 121,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,302

NITSCH UNIT A WELL #: 512H RRCID -> 278347 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12964 - 18105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21762	X	15209	-0-	-6553	-0-	1720	1	12670	3	Y	683	681	0			42
							68	4	751	9							
02	16716	X	12824	-0-	-3892	-0-	1356	1	10782	3	Y	574	569	0			47
							55	4	631	9							
03	18383	X	13683	-0-	-4700	-0-	1352	1	11629	3	Y	607	616	0			38
							34	4	668	9							
04	16260	X	12630	-0-	-3630	-0-	1203	1	10741	3	Y	562	563	0			37
							68	4	618	9							
05	15748	X	12294	-0-	-3454	-0-	1259	1	10377	3	Y	531	523	0			45
							74	4	584	9							
06	14730	X	11384	-0-	-3346	-0-	1247	1	9606	3	Y	418	452	0			11
							71	4	460	9							
07	14198	X	11056	-0-	-3142	-0-	1287	1	9312	3	Y	402	410	0			3
							15	4	442	9							
08	13640	X	8063	-0-	-5577	-0-	973	1	6810	3	Y	228	228	0			3
							29	4	251	9							
09	12630	X	12289	-0-	-341	-0-	1259	1	10514	3	Y	429	427	0			5
							44	4	472	9							
10	12307	X	7951	-0-	-4356	-0-	1006	1	6521	3	Y	367	366	0			6
							20	4	404	9							
11	11370	X	7078	-0-	-4292	-0-	1156	1	5635	3	Y	245	245	0			6
							17	4	270	9							
12	12710	X	6575	-0-	-6135	-0-	1200	1	5044	3	Y	283	280	0			9
							20	4	311	9							

TOTAL GAS PROD: 131,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,329

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 278348 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12826 - 18332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21576	X	14828	-0-	-6748	-0-	1767	1	12376	3	Y	559	558	0			35
							70	4	615	9							
02	16660	X	12531	-0-	-4129	-0-	1411	1	10587	3	Y	433	432	0			36
							57	4	476	9							
03	18321	X	13728	-0-	-4593	-0-	1466	1	11695	3	Y	482	488	0			30
							37	4	530	9							
04	15990	X	12824	-0-	-3166	-0-	1312	1	10933	3	Y	459	459	0			30
							74	4	505	9							
05	15469	X	12621	-0-	-2848	-0-	1383	1	10667	3	Y	445	437	0			38
							81	4	490	9							
06	14340	X	11645	-0-	-2695	-0-	1325	1	9867	3	Y	344	373	0			9
							75	4	378	9							
07	13888	X	10733	-0-	-3155	-0-	1229	1	9128	3	Y	329	335	0			3
							14	4	362	9							
08	13733	X	8108	-0-	-5625	-0-	933	1	6765	3	Y	347	345	0			5
							28	4	382	9							
09	12810	X	12135	-0-	-675	-0-	1238	1	10224	3	Y	572	570	0			7
							44	4	629	9							
10	12617	X	10248	-0-	-2369	-0-	1163	1	8589	3	Y	430	430	0			7
							23	4	473	9							
11	11640	X	10887	-0-	-753	-0-	1448	1	8934	3	Y	440	437	0			10
							21	4	484	9							
12	12555	X	11176	-0-	-1379	-0-	1563	1	9036	3	Y	501	496	0			15
							26	4	551	9							

TOTAL GAS PROD: 141,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,341

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278349 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12776 - 16232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16554	X	11252	-0-	-5302	-0-	1070	1	8823	3	Y	1017	1043	0			13
							240	4	1119	9							
02	14420	X	10511	-0-	-3909	-0-	959	1	8243	3	Y	1009	1008	0			14
							199	4	1110	9							
03	15965	X	7810	-0-	-8155	-0-	747	1	5999	3	Y	863	861	0			16
							115	4	949	9							
04	14250	X	10798	-0-	-3452	-0-	1033	1	8636	3	Y	938	941	0			13
							97	4	1032	9							
05	12958	X	9781	-0-	-3177	-0-	979	1	7713	3	Y	897	898	0			12
							102	4	987	9							
06	11250	X	8739	-0-	-2511	-0-	872	1	6630	3	Y	1077	1073	0			16
							52	4	1185	9							
07	11625	X	8230	-0-	-3395	-0-	873	1	6444	3	Y	774	778	0			12
							62	4	851	9							
08	11160	X	4801	-0-	-6359	-0-	616	1	3543	3	Y	518	521	0			9
							72	4	570	9							
09	10800	X	6647	-0-	-4153	-0-	666	1	5215	3	Y	621	620	0			10
							83	4	683	9							
10	9796	X	7425	-0-	-2371	-0-	915	1	5620	3	Y	747	744	0			13
							68	4	822	9							
11	8730	X	6673	-0-	-2057	-0-	845	1	4986	3	Y	668	666	0			15
							107	4	735	9							
12	8215	X	5898	-0-	-2317	-0-	767	1	4470	3	Y	499	503	0			11
							112	4	549	9							

TOTAL GAS PROD: 98,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,628

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
EASLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278350 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 12441 PERF.12805 - 16277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27807	X	12798	-0-	-15009	-0-	1130	1	10139	3	Y	1160	1184	0			15
							253	4	1276	9							
02	19936	X	11858	-0-	-8078	-0-	1029	1	9404	3	Y	1102	1101	0			16
							213	4	1212	9							
03	18879	X	10640	-0-	-8239	-0-	892	1	8655	3	Y	869	869	0			16
							137	4	956	9							
04	15540	X	11510	-0-	-4030	-0-	1047	1	9278	3	Y	987	990	0			13
							99	4	1086	9							
05	14229	X	8009	-0-	-6220	-0-	811	1	6273	3	Y	764	766	0			11
							85	4	840	9							
06	12720	X	9130	-0-	-3590	-0-	913	1	6984	3	Y	1071	1066	0			16
							55	4	1178	9							
07	13144	X	9779	-0-	-3365	-0-	979	1	7662	3	Y	972	973	0			15
							69	4	1069	9							
08	11904	X	5413	-0-	-6491	-0-	655	1	3772	3	Y	826	827	0			14
							77	4	909	9							
09	11520	X	8021	-0-	-3499	-0-	691	1	6339	3	Y	823	824	0			13
							86	4	905	9							
10	9765	X	8219	-0-	-1546	-0-	910	1	5665	3	Y	1433	1422	0			24
							68	4	1576	9							
11	9450	X	5151	-0-	-4299	-0-	682	1	3381	3	Y	910	914	0			20
							87	4	1001	9							
12	9765	X	2338	-0-	-7427	-0-	565	1	1372	3	Y	288	301	0			7
							84	4	317	9							

TOTAL GAS PROD: 102,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,205

REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 278457 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13310 - 17789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30349	X	28676	-0-	-1673	-0-	1237	1	21662	3	Y	4518	4596	1			156
							807	4	4970	9							
02	25592	X	23964	-0-	-1628	-0-	866	1	18301	3	Y	4091	29	0	4062	1	156
							297	4	4500	9							
03	31589	X	25074	-0-	-6515	-0-	910	1	18958	3	Y	4439	2670	0	1756	1	169
							323	4	4883	9							
04	30570	X	22814	-0-	-7756	-0-	819	1	17399	3	Y	3972	2848	0	1100	1	193
							227	4	4369	9							
05	31589	X	21751	-0-	-9838	-0-	770	1	16586	3	Y	3707	2684	0	1044	1	172
							317	4	4078	9							
06	27750	X	21119	-0-	-6631	-0-	723	1	16373	3	Y	3527	2508	0	893	1	298
							143	4	3880	9							
07	26536	X	20819	-0-	-5717	-0-	701	1	16257	3	Y	3329	2503	0	909	1	215
							199	4	3662	9							
08	20770	X	15450	-0-	-5320	-0-	526	1	12296	3	Y	2366	1225	0	1286	1	70
							25	4	2603	9							
09	20100	X	19714	-0-	-386	-0-	692	1	15874	3	Y	2837	1192	0	1536	1	179
							27	4	3121	9							
10	20770	X	18893	-0-	-1877	-0-	635	1	15104	3	Y	2846	1464	0	1298	1	263
							23	4	3131	9							
11	20100	X	17872	-0-	-2228	-0-	626	1	14413	3	Y	2541	1203	0	1489	1	112
							38	4	2795	9							
12	20770	X	17618	-0-	-3152	-0-	670	1	14133	3	Y	2490	1297	0	1056	1	249
							76	4	2739	9							

TOTAL GAS PROD: 253,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,663

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 278587 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12157 PERF.12577 - 17143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14880	X	6902	-0-	-7978	-0-	781	1	5146	3	Y	768	768	0			9
							130	4	845	9							
02	12348	X	5426	-0-	-6922	-0-	705	1	3980	3	Y	618	618	0			9
							61	4	680	9							
03	12121	X	5905	-0-	-6216	-0-	762	1	4355	3	Y	641	641	0			9
							83	4	705	9							
04	10110	X	5528	-0-	-4582	-0-	750	1	4221	3	Y	463	466	0			6
							48	4	509	9							
05	9703	X	6410	-0-	-3293	-0-	1103	1	4531	3	Y	649	643	0			12
							62	4	714	9							
06	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	1293	1	4376	3	Y	720	720	0			12
							287	4	792	9							
07	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	1135	1	4405	3	Y	649	652	0			9
							175	4	714	9							
08	6417	X	2386	-0-	-4031	-0-	624	1	1274	3	Y	346	349	0			6
							107	4	381	9							
09	6750	X	6423	-0-	-327	-0-	705	1	5117	3	Y	463	460	0			9
							92	4	509	9							
10	6975	X	5729	-0-	-1246	-0-	889	1	4080	3	Y	571	571	0			9
							132	4	628	9							
11	6750	X	3850	-0-	-2900	-0-	833	1	2486	3	Y	425	427	0			7
							63	4	468	9							
12	6634	X	1802	-0-	-4832	-0-	817	1	735	3	Y	196	198	0			5
							34	4	216	9							

TOTAL GAS PROD: 63,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,509

MOBIL UNIT D WELL #: 6H RRCID -> 278588 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12172 PERF.12624 - 17134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25358	X	8594	-0-	-16764	-0-	611	1	6902	3	Y	891	898	0			10
							101	4	980	9							
02	21196	X	19708	-0-	-1488	-0-	993	1	16694	3	Y	1761	1749	0			22
							84	4	1937	9							
03	21886	X	19129	-0-	-2757	-0-	920	1	16205	3	Y	1733	1728	0	4	8	23
							98	4	1906	9							
04	19500	X	16377	-0-	-3123	-0-	798	1	13967	3	Y	1419	1423	0			19
							51	4	1561	9							
05	21824	X	15222	-0-	-6602	-0-	710	1	13019	3	Y	1321	1316	0			24
							40	4	1453	9							
06	21120	X	13403	-0-	-7717	-0-	664	1	11295	3	Y	1185	1189	0			20
							140	4	1304	9							
07	21824	X	12668	-0-	-9156	-0-	569	1	10769	3	Y	1133	1137	0			16
							84	4	1246	9							
08	19127	X	8657	-0-	-10470	-0-	408	1	7373	3	Y	735	739	0			12
							67	4	809	9							
09	16380	X	905	-0-	-15475	-0-	348	1	441	3	Y	64	75	0			1
							46	4	70	9							
10	15221	X	3667	-0-	-11554	-0-	516	1	2697	3	Y	344	340	0			5
							76	4	378	9							
11	13410	X	12937	-0-	-473	-0-	954	1	10436	3	Y	1341	1325	0			21
							72	4	1475	9							
12	12679	X	12109	-0-	-570	-0-	724	1	10259	3	Y	996	990	0			27
							30	4	1096	9							

TOTAL GAS PROD: 143,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,923

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT D WELL #: 5H RRCID -> 278717 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12178 PERF.12563 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15562	X	12339	-0-	-3223	-0-	1043	1	9929	3	Y	1085	1086	0			12
							173	4	1194	9							
02	11732	X	11283	-0-	-449	-0-	993	1	9128	3	Y	978	976	0			14
							86	4	1076	9							
03	15903	X	11280	-0-	-4623	-0-	1019	1	9051	3	Y	1000	1000	0			14
							110	4	1100	9							
04	15390	X	9584	-0-	-5806	-0-	943	1	7634	3	Y	860	862	0			12
							61	4	946	9							
05	15903	X	8876	-0-	-7027	-0-	903	1	7031	3	Y	810	808	0			14
							51	4	891	9							
06	12090	X	8087	-0-	-4003	-0-	842	1	6262	3	Y	726	728	0			12
							184	4	799	9							
07	12493	X	7181	-0-	-5312	-0-	719	1	5646	3	Y	642	645	0			9
							110	4	706	9							
08	10354	X	4946	-0-	-5408	-0-	772	1	3491	3	Y	501	501	0			9
							132	4	551	9							
09	9570	X	7537	-0-	-2033	-0-	651	1	6093	3	Y	644	640	0			13
							85	4	708	9							
10	8866	X	7613	-0-	-1253	-0-	877	1	5757	3	Y	772	773	0			12
							130	4	849	9							
11	8100	X	5509	-0-	-2591	-0-	623	1	4217	3	Y	565	568	0			9
							47	4	622	9							
12	7781	X	6775	-0-	-1006	-0-	729	1	5211	3	Y	732	721	0			20
							30	4	805	9							

TOTAL GAS PROD: 101,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,315

MOBIL UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278772 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 12134 PERF.12427 - 18263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22630	X	9263	-0-	-13367	-0-	688	1	7488	3	Y	885	886	0			10
							113	4	974	9							
02	23240	X	15812	-0-	-7428	-0-	1130	1	12898	3	Y	1534	1530	0			14
							97	4	1687	9							
03	24924	X	14161	-0-	-10763	-0-	1110	1	11434	3	Y	1361	1347	0	10	8	18
							120	4	1497	9							
04	24120	X	8208	-0-	-15912	-0-	717	1	6551	3	Y	813	820	0			11
							46	4	894	9							
05	17515	X	14459	-0-	-3056	-0-	1073	1	11722	3	Y	1458	1443	0			26
							60	4	1604	9							
06	16950	X	13662	-0-	-3288	-0-	1116	1	11000	3	Y	1185	1191	0			20
							242	4	1304	9							
07	17515	X	11504	-0-	-6011	-0-	1133	1	8993	3	Y	1095	1099	0			16
							173	4	1205	9							
08	14446	X	10641	-0-	-3805	-0-	1088	1	8303	3	Y	969	969	0			16
							184	4	1066	9							
09	13980	X	7413	-0-	-6567	-0-	808	1	5749	3	Y	683	686	0			13
							105	4	751	9							
10	14446	X	7963	-0-	-6483	-0-	1029	1	5891	3	Y	809	809	0	1	8	12
							153	4	890	9							
11	13650	X	11674	-0-	-1976	-0-	1106	1	9184	3	Y	1183	1177	0			18
							83	4	1301	9							
12	11501	X	8977	-0-	-2524	-0-	965	1	6963	3	Y	917	910	0			25
							40	4	1009	9							

TOTAL GAS PROD: 133,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,892

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 278783 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 12172 PERF.12367 - 16411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15748	X	10202	-0-	-5546	-0-	850	1	6926	3	Y	2192	2178	0			38
							15	4	2411	9							
02	14224	X	5162	-0-	-9062	-0-	401	1	3525	3	Y	1121	1139	0			20
							3	4	1233	9							
03	13764	X	10629	-0-	-3135	-0-	8137	3	2492	9	Y	2265	2267	0			18
04	13320	X	7899	-0-	-5421	-0-	5865	3	2034	9	Y	1849	1848	0			19
05	10788	X	7715	-0-	-3073	-0-	5768	3	1947	9	Y	1770	1767	0			22
06	10290	X	7407	-0-	-2883	-0-	495	1	5110	3	Y	1634	1635	0			21
							5	4	1797	9							
07	10633	X	7171	-0-	-3462	-0-	496	1	4859	3	Y	1648	1642	0			27
							3	4	1813	9							
08	7998	X	5694	-0-	-2304	-0-	455	1	3699	3	Y	1395	1393	0			29
							5	4	1535	9							
09	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	594	1	5187	3	Y	1820	1814	0			35
							5	4	2002	9							
10	7719	X	6442	-0-	-1277	-0-	609	1	4100	3	Y	1568	1567	0			36
							8	4	1725	9							
11	7410	X	6417	-0-	-993	-0-	656	1	4275	3	Y	1343	1366	0			13
							9	4	1477	9							
12	7998	X	6506	-0-	-1492	-0-	806	1	4191	3	Y	1366	1361	0			18
							6	4	1503	9							

TOTAL GAS PROD: 89,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,971

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C WELL #: 502H RRCID -> 278792 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11807 PERF.12986 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	7215	-0-	-1372	-0-	609	1	5384	3	Y	1037	1035	0			13
							81	4	1141	9							
02	7644	X	6170	-0-	-1474	-0-	548	1	4559	3	Y	825	822	0			16
							155	4	908	9							
03	8277	X	6285	-0-	-1992	-0-	608	1	4590	3	Y	873	877	0			12
							127	4	960	9							
04	7920	X	5278	-0-	-2642	-0-	666	1	3699	3	Y	734	734	0			12
							106	4	807	9							
05	7223	X	5236	-0-	-1987	-0-	664	1	3631	3	Y	738	734	0			16
							129	4	812	9							
06	6990	X	4736	-0-	-2254	-0-	604	1	3286	3	Y	652	654	0			14
							129	4	717	9							
07	6820	X	5065	-0-	-1755	-0-	786	1	3433	3	Y	650	653	0			11
							131	4	715	9							
08	5518	X	3906	-0-	-1612	-0-	606	1	2674	3	Y	507	505	0			13
							68	4	558	9							
09	5280	X	3842	-0-	-1438	-0-	342	1	2891	3	Y	450	451	0			12
							114	4	495	9							
10	5239	X	3472	-0-	-1767	-0-	748	1	2074	3	Y	455	457	0			10
							149	4	501	9							
11	4890	X	4198	-0-	-692	-0-	526	1	2930	3	Y	604	598	0			16
							78	4	664	9							
12	5053	X	2403	-0-	-2650	-0-	528	1	1315	3	Y	393	399	0			10
							128	4	432	9							

TOTAL GAS PROD: 57,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,918

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278844 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12309 PERF.12510 - 16348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18135	X	2572	-0-	-15563	-0-	489	1	114	4	Y	1790	1812	0			22
							1969	9									
02	13832	X	1264	-0-	-12568	-0-	343	1	74	4	Y	770	782	0			10
							847	9									
03	15128	X	2911	-0-	-12217	-0-	611	1	975	3	Y	1116	1105	0			21
							97	4	1228	9							
04	12750	X	1402	-0-	-11348	-0-	440	1	42	4	Y	836	846	0			11
							920	9									
05	10664	X	1553	-0-	-9111	-0-	521	1	55	4	Y	888	887	0			12
							977	9									
06	2820	X	2339	-0-	-481	-0-	623	1	774	3	Y	823	822	0			13
							37	4	905	9							
07	2914	X	1487	-0-	-1427	-0-	579	1	41	4	Y	788	788	0			13
							867	9									
08	2077	X	1049	-0-	-1028	-0-	430	1	51	4	Y	516	520	0			9
							568	9									
09	2010	N	979	-0-	-1031	-0-	352	1	44	4	Y	530	531	0			8
							583	9									
10	1488	N	1365	-0-	-123	-0-	585	1	44	4	Y	669	666	0			11
							736	9									
11	3000	N	5520	-0-	2520	2520	994	1	3645	3	Y	685	681	0			15
							127	4	754	9							
*12	3100	N	6111	-0-	3011	5531	1136	1	4071	3	Y	670	670	0			15
							167	4	737	9							

TOTAL GAS PROD: 28,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,081

HOLLMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278985 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12306 PERF.12474 - 16669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31868	X	14316	-0-	-17552	-0-	995	1	11243	3	Y	1689	1745	0			21
							220	4	1858	9							
02	28784	X	18868	-0-	-9916	-0-	1188	1	15008	3	Y	2209	2201	0			29
							242	4	2430	9							
03	31868	X	20020	-0-	-11848	-0-	1326	1	15772	3	Y	2473	2456	0			46
							202	4	2720	9							
04	23910	X	17090	-0-	-6820	-0-	1128	1	13619	3	Y	2034	2052	0			28
							106	4	2237	9							
05	22878	X	16312	-0-	-6566	-0-	1094	1	13122	3	Y	1803	1806	0			25
							113	4	1983	9							
06	20220	X	14813	-0-	-5407	-0-	1043	1	11928	3	Y	1617	1617	0			25
							63	4	1779	9							
07	20894	X	14362	-0-	-6532	-0-	1025	1	11405	3	Y	1691	1689	0			27
							72	4	1860	9							
08	17484	X	10442	-0-	-7042	-0-	770	1	8292	3	Y	1174	1181	0			20
							89	4	1291	9							
09	16920	X	9989	-0-	-6931	-0-	594	1	8332	3	Y	900	906	0			14
							73	4	990	9							
10	16306	X	13413	-0-	-2893	-0-	1007	1	10912	3	Y	1290	1281	0	1	8	22
							75	4	1419	9							
11	14820	X	11428	-0-	-3392	-0-	927	1	9083	3	Y	1183	1179	0			26
							117	4	1301	9							
12	14353	X	8389	-0-	-5964	-0-	848	1	6427	3	Y	900	905	0			21
							124	4	990	9							

TOTAL GAS PROD: 169,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,963

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278992 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12460 - 17600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17267 X	4152	-0-	-13115	-0-	334	1	3204	3	Y	508	525	0			8
						55	4	559	9							
02	15316 X	-0-	-0-	-15316	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
03	16957 X	-0-	-0-	-16957	-0-					Y	-0-					-0-
04	12720 X	-0-	-0-	-12720	-0-					Y	-0-					-0-
05	12028 X	5036	-0-	-6992	-0-	337	1	2882	3	Y	1624	1600	0			24
						31	4	1786	9							
06	7593 X	7593	-0-	-0-	-0-	723	1	4499	3	Y	2056	2051	0			29
						109	4	2262	9							
07	5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	705	1	3591	3	Y	1380	1387	0			22
						134	4	1518	9							
08	5022 X	4441	-0-	-581	-0-	530	1	2829	3	Y	956	955	0			23
						30	4	1052	9							
09	7590 X	6036	-0-	-1554	-0-	682	1	4134	3	Y	1064	1062	0			25
						50	4	1170	9							
10	7843 X	5329	-0-	-2514	-0-	764	1	3366	3	Y	1004	1019	0			10
						95	4	1104	9							
11	7590 X	4709	-0-	-2881	-0-	795	1	2789	3	Y	919	921	0			8
						114	4	1011	9							
12	6231 X	4508	-0-	-1723	-0-	655	1	2764	3	Y	913	912	0			9
						85	4	1004	9							

TOTAL GAS PROD: 47,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,424

MAY B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279559 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12850 - 17379

01	19468 X	15240	-0-	-4228	-0-	788	1	12114	3	Y	2023	2012	0			64
						113	4	2225	9							
02	12824 X	12313	-0-	-511	-0-	734	1	9733	3	Y	1626	1653	0			37
						57	4	1789	9							
03	14198 X	12167	-0-	-2031	-0-	759	1	9609	3	Y	1585	1587	0			35
						55	4	1744	9							
04	13740 X	11349	-0-	-2391	-0-	704	1	8882	3	Y	1545	1544	0			36
						63	4	1700	9							
05	14198 X	11083	-0-	-3115	-0-	699	1	8614	3	Y	1561	1562	0			35
						53	4	1717	9							
06	13740 X	7034	-0-	-6706	-0-	550	1	4994	3	Y	1288	1279	0			44
						73	4	1417	9							
07	13640 X	8267	-0-	-5373	-0-	625	1	6154	3	Y	1293	1295	0			42
						66	4	1422	9							
08	10416 X	7716	-0-	-2700	-0-	548	1	5962	3	Y	1006	1025	0			23
						99	4	1107	9							
09	10080 X	8437	-0-	-1643	-0-	447	1	6796	3	Y	1059	1060	0			22
						29	4	1165	9							
10	10416 X	7292	-0-	-3124	-0-	576	1	5229	3	Y	1303	1297	0			28
						54	4	1433	9							
11	8010 X	6453	-0-	-1557	-0-	562	1	4515	3	Y	1240	1235	0			33
						12	4	1364	9							
12	8711 X	1795	-0-	-6916	-0-	500	1	65	4	Y	1118	1119	0			32
						1230	9									

TOTAL GAS PROD: 109,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,647

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 279630 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12752 - 17271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14229	X	8864	-0-	-5365	-0-	653	1	6766	3	Y	1229	1226	0			39
							93	4	1352	9							
02	11508	X	7514	-0-	-3994	-0-	603	1	5794	3	Y	973	990	0			22
							47	4	1070	9							
03	11160	X	7702	-0-	-3458	-0-	639	1	5927	3	Y	991	991	0			22
							46	4	1090	9							
04	10080	X	7065	-0-	-3015	-0-	609	1	5385	3	Y	924	924	0			22
							55	4	1016	9							
05	9734	X	7241	-0-	-2493	-0-	684	1	5392	3	Y	1013	1012	0			23
							51	4	1114	9							
06	8580	X	6497	-0-	-2083	-0-	659	1	4830	3	Y	836	830	0			29
							88	4	920	9							
07	8308	X	5832	-0-	-2476	-0-	663	1	4175	3	Y	839	841	0			27
							71	4	923	9							
08	7688	X	639	-0-	-7049	-0-	80	1	430	3	Y	104	129	0			2
							15	4	114	9							
09	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	443	1	5812	3	Y	758	744	0			16
							29	4	834	9							
10	7254	X	5254	-0-	-2000	-0-	470	1	3886	3	Y	776	776	0			16
							44	4	854	9							
11	6510	X	4663	-0-	-1847	-0-	562	1	3177	3	Y	829	823	0			22
							12	4	912	9							
12	7347	X	3122	-0-	-4225	-0-	584	1	1700	3	Y	693	695	0			20
							76	4	762	9							

TOTAL GAS PROD: 71,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,965

KENNEDY WELL #: 9H RRCID -> 279729 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 12212 PERF.13424 - 19407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39711	X	19874	-0-	-19837	-0-	1009	1	15899	3	Y	2546	2547	0			29
							165	4	2801	9							
02	35868	X	20155	-0-	-15713	-0-	1115	1	16657	3	Y	2080	2086	0			23
							95	4	2288	9							
03	27962	X	20409	-0-	-7553	-0-	1035	1	17076	3	Y	1989	1977	0	8	8	27
							110	4	2188	9							
04	27060	X	21418	-0-	-5642	-0-	1037	1	18053	3	Y	2055	2054	0			28
							67	4	2261	9							
05	25916	X	21428	-0-	-4488	-0-	992	1	18116	3	Y	2059	2050	0			37
							55	4	2265	9							
06	21600	X	15364	-0-	-6236	-0-	891	1	12569	3	Y	1558	1569	0			26
							190	4	1714	9							
07	22320	X	17910	-0-	-4410	-0-	899	1	15047	3	Y	1664	1666	0			24
							134	4	1830	9							
08	22134	X	13482	-0-	-8652	-0-	621	1	11425	3	Y	1214	1217	0			21
							101	4	1335	9							
09	21420	X	15303	-0-	-6117	-0-	1033	1	12633	3	Y	1366	1360	0			27
							134	4	1503	9							
10	21421	X	15280	-0-	-6141	-0-	1066	1	12408	3	Y	1498	1501	0	1	8	23
							158	4	1648	9							
11	17340	X	11941	-0-	-5399	-0-	912	1	9539	3	Y	1292	1295	0			20
							69	4	1421	9							
12	17918	X	12282	-0-	-5636	-0-	924	1	9999	3	Y	1200	1187	0			33
							39	4	1320	9							

TOTAL GAS PROD: 204,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,521

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KENNEDY WELL #: 320H RRCID -> 279836 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 12114 PERF.12871 - 20327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40951	X	26808	-0-	-14143	-0-	1153	1	21592	3	Y	3523	3510	0			40
							188	4	3875	9							
02	36652	X	24438	-0-	-12214	-0-	1120	1	19910	3	Y	3012	3013	0			39
							95	4	3313	9							
03	40579	X	18715	-0-	-21864	-0-	1020	1	15006	3	Y	2345	2345	0	7	8	32
							109	4	2580	9							
04	28920	X	20803	-0-	-8117	-0-	959	1	16811	3	Y	2701	2697	0			36
							62	4	2971	9							
05	27063	X	20971	-0-	-6092	-0-	926	1	17032	3	Y	2692	2680	0			48
							52	4	2961	9							
06	26190	X	19182	-0-	-7008	-0-	979	1	15520	3	Y	2250	2260	0			38
							208	4	2475	9							
07	27647	X	27647	-0-	-0-	-0-	1582	1	23327	3	Y	2274	2279	0			33
							237	4	2501	9							
08	21483	X	18764	-0-	-2719	-0-	1218	1	15853	3	Y	1355	1365	0			23
							202	4	1491	9							
09	20790	X	18338	-0-	-2452	-0-	1008	1	15602	3	Y	1452	1447	0			28
							131	4	1597	9							
10	23126	X	14058	-0-	-9068	-0-	836	1	11720	3	Y	1253	1261	0	1	8	19
							124	4	1378	9							
11	22380	X	12665	-0-	-9715	-0-	1015	1	10034	3	Y	1400	1397	0			22
							76	4	1540	9							
12	23126	X	11053	-0-	-12073	-0-	1079	1	8547	3	Y	1256	1244	0			34
							45	4	1382	9							

TOTAL GAS PROD: 233,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,513

KENNEDY WELL #: 519H RRCID -> 279837 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12707 - 19918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61814	X	30947	-0-	-30867	-0-	130	1	27923	3	Y	2421	2425	0			27
							231	4	2663	9							
02	32368	X	25352	-0-	-7016	-0-	155	1	22829	3	Y	2057	2053	0			31
							105	4	2263	9							
03	35836	X	25813	-0-	-10023	-0-	156	1	23100	3	Y	2203	2204	0			30
							134	4	2423	9							
04	29940	X	24461	-0-	-5479	-0-	161	1	22033	3	Y	1990	1993	0			27
							78	4	2189	9							
05	30938	X	25334	-0-	-5604	-0-	138	1	23181	3	Y	1771	1766	0			32
							67	4	1948	9							
06	29940	X	26788	-0-	-3152	-0-	178	1	24356	3	Y	1783	1785	0			30
							293	4	1961	9							
07	28055	X	27085	-0-	-970	-0-	153	1	24943	3	Y	1639	1645	0			24
							186	4	1803	9							
08	25823	X	20518	-0-	-5305	-0-	990	1	18017	3	Y	1226	1229	0			21
							162	4	1349	9							
09	26790	X	22886	-0-	-3904	-0-	1007	1	19817	3	Y	1756	1743	0			34
							130	4	1932	9							
10	27683	X	22152	-0-	-5531	-0-	979	1	18893	3	Y	1942	1947	0			29
							144	4	2136	9							
11	26790	X	17101	-0-	-9689	-0-	741	1	14574	3	Y	1573	1578	0			24
							56	4	1730	9							
12	27094	X	15086	-0-	-12008	-0-	642	1	12887	3	Y	1391	1377	0			38
							27	4	1530	9							

TOTAL GAS PROD: 283,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,752

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 14H RRCID -> 279839 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 12439 PERF.12490 - 17604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33108 X	15067	-0-	-18041	-0-	909	1	11544	3	Y	2242	2234	0			34
						148	4	2466	9							
02	23128 X	13129	-0-	-9999	-0-	753	1	10307	3	Y	1756	1775	0			15
						137	4	1932	9							
03	25110 X	13644	-0-	-11466	-0-	907	1	10521	3	Y	1900	1896	0			19
						126	4	2090	9							
04	20940 X	11375	-0-	-9565	-0-	858	1	8671	3	Y	1614	1615	0			18
						71	4	1775	9							
05	16957 X	11989	-0-	-4968	-0-	1063	1	9242	3	Y	1443	1440	0			21
						97	4	1587	9							
06	14580 X	10709	-0-	-3871	-0-	870	1	8278	3	Y	1301	1303	0			19
						130	4	1431	9							
07	14539 X	10279	-0-	-4260	-0-	810	1	7860	3	Y	1325	1323	0			21
						151	4	1458	9							
08	13640 X	7678	-0-	-5962	-0-	614	1	5953	3	Y	978	975	0			24
						35	4	1076	9							
09	11610 X	10677	-0-	-933	-0-	711	1	8713	3	Y	1092	1090	0			26
						52	4	1201	9							
10	11997 X	9057	-0-	-2940	-0-	688	1	7023	3	Y	1147	1161	0			12
						84	4	1262	9							
11	10710 X	8173	-0-	-2537	-0-	669	1	6462	3	Y	862	866	0			8
						94	4	948	9							
12	11036 X	8276	-0-	-2760	-0-	705	1	6599	3	Y	801	801	0			8
						91	4	881	9							

TOTAL GAS PROD: 130,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,461

FOSTER UNIT WELL #: 509H RRCID -> 279840 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12699 PERF.12877 - 17809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42036 X	32119	-0-	-9917	-0-	1088	1	28227	3	Y	2408	2402	0			77
						155	4	2649	9							
02	32760 X	26978	-0-	-5782	-0-	948	1	23718	3	Y	2035	2066	0			46
						73	4	2239	9							
03	36270 X	27024	-0-	-9246	-0-	956	1	23659	3	Y	2127	2125	0			48
						69	4	2340	9							
04	34860 X	28770	-0-	-6090	-0-	1001	1	25443	3	Y	2033	2033	0			48
						90	4	2236	9							
05	33015 X	27699	-0-	-5316	-0-	964	1	24549	3	Y	1922	1926	0			44
						72	4	2114	9							
06	31080 X	24810	-0-	-6270	-0-	894	1	21924	3	Y	1704	1690	0			58
						118	4	1874	9							
07	29884 X	24194	-0-	-5690	-0-	911	1	21399	3	Y	1625	1630	0			53
						96	4	1788	9							
08	29729 X	25170	-0-	-4559	-0-	1002	1	22418	3	Y	1428	1449	0			32
						179	4	1571	9							
09	28770 X	23016	-0-	-5754	-0-	811	1	20599	3	Y	1412	1414	0			30
						53	4	1553	9							
10	27714 X	20205	-0-	-7509	-0-	737	1	17951	3	Y	1316	1318	0			28
						69	4	1448	9							
11	24810 X	17927	-0-	-6883	-0-	688	1	15858	3	Y	1242	1237	0			33
						15	4	1366	9							
12	25172 X	17304	-0-	-7868	-0-	683	1	15246	3	Y	1170	1169	0			34
						88	4	1287	9							

TOTAL GAS PROD: 295,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,422

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279841 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12755 - 19784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65100	X	43787	-0-	-21313	-0-	2652	1	37708	3	Y	2588	2641	0			32
							580	4	2847	9							
02	58688	X	33501	-0-	-25187	-0-	1787	1	29027	3	Y	2117	2120	0			29
							358	4	2329	9							
03	64976	X	20511	-0-	-44465	-0-	1122	1	17843	3	Y	1252	1257	0	1	8	23
							169	4	1377	9							
04	54270	X	30188	-0-	-24082	-0-	1834	1	25811	3	Y	2156	2150	0			29
							171	4	2372	9							
05	49197	X	28727	-0-	-20470	-0-	1554	1	24944	3	Y	1883	1886	0			26
							158	4	2071	9							
06	42360	X	24113	-0-	-18247	-0-	1229	1	21050	3	Y	1600	1602	0			24
							74	4	1760	9							
07	37076	X	23990	-0-	-13086	-0-	1466	1	20194	3	Y	2025	2017	0			32
							102	4	2228	9							
08	31186	X	16639	-0-	-14547	-0-	1101	1	14172	3	Y	1127	1140	0			19
							126	4	1240	9							
09	30180	X	17084	-0-	-13096	-0-	1136	1	14557	3	Y	1137	1138	0			18
							140	4	1251	9							
10	28737	X	21085	-0-	-7652	-0-	1399	1	17986	3	Y	1451	1444	0			25
							104	4	1596	9							
11	24120	X	16048	-0-	-8072	-0-	1058	1	13703	3	Y	1050	1052	0			23
							132	4	1155	9							
12	23994	X	17328	-0-	-6666	-0-	1173	1	14318	3	Y	1516	1504	0			35
							169	4	1668	9							

TOTAL GAS PROD: 293,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,902

HOLLMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279880 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12555 - 16643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18662	X	7450	-0-	-11212	-0-	799	1	5557	3	Y	831	873	0			10
							180	4	914	9							
02	13496	X	8432	-0-	-5064	-0-	815	1	6159	3	Y	1172	1166	0			16
							169	4	1289	9							
03	14818	X	8974	-0-	-5844	-0-	880	1	6543	3	Y	1286	1277	0	1	8	24
							136	4	1415	9							
04	12750	X	8228	-0-	-4522	-0-	839	1	6171	3	Y	1035	1045	0			14
							79	4	1139	9							
05	11656	X	8372	-0-	-3284	-0-	877	1	6671	3	Y	666	671	0			9
							91	4	733	9							
06	9030	X	7539	-0-	-1491	-0-	835	1	5965	3	Y	626	625	0			10
							50	4	689	9							
07	9331	X	7820	-0-	-1511	-0-	1007	1	5675	3	Y	970	965	0			15
							71	4	1067	9							
08	8959	X	5305	-0-	-3654	-0-	923	1	3540	3	Y	666	670	0			11
							109	4	733	9							
09	8220	X	4992	-0-	-3228	-0-	726	1	3501	3	Y	613	615	0			9
							91	4	674	9							
10	8370	X	6788	-0-	-1582	-0-	1088	1	4812	3	Y	734	731	0			12
							81	4	807	9							
11	7560	X	6410	-0-	-1150	-0-	1139	1	4423	3	Y	639	637	0			14
							145	4	703	9							
12	7812	X	5328	-0-	-2484	-0-	974	1	3679	3	Y	483	486	0			11
							144	4	531	9							

TOTAL GAS PROD: 85,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,721

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 8H RRCID -> 280131 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12801 - 18536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60388 X	28853	-0-	-31535	-0-	443	1	25506	3	Y	2351	2410	0			30
						318	4	2586	9							
02	40628 X	30340	-0-	-10288	-0-	1433	1	26151	3	Y	2246	2245	0			31
						285	4	2471	9							
03	41416 X	22504	-0-	-18912	-0-	1080	1	19589	3	Y	1522	1525	0			28
						161	4	1674	9							
04	33120 X	29288	-0-	-3832	-0-	1366	1	25435	3	Y	2145	2144	0			29
						127	4	2360	9							
05	33604 X	26940	-0-	-6664	-0-	1276	1	23505	3	Y	1845	1848	0			26
						129	4	2030	9							
06	32520 X	23453	-0-	-9067	-0-	1142	1	20570	3	Y	1520	1523	0			23
						69	4	1672	9							
07	33604 X	22941	-0-	-10663	-0-	1081	1	19982	3	Y	1639	1636	0			26
						75	4	1803	9							
08	30256 X	21888	-0-	-8368	-0-	1446	1	18740	3	Y	1396	1398	0			24
						166	4	1536	9							
09	29280 X	24655	-0-	-4625	-0-	1291	1	21861	3	Y	1223	1228	0			19
						158	4	1345	9							
10	26939 X	24948	-0-	-1991	-0-	1297	1	22127	3	Y	1298	1295	0			22
						96	4	1428	9							
11	23460 X	18548	-0-	-4912	-0-	968	1	16313	3	Y	1043	1042	0			23
						120	4	1147	9							
12	25482 X	17535	-0-	-7947	-0-	954	1	15207	3	Y	1125	1122	0			26
						136	4	1238	9							

TOTAL GAS PROD: 291,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,353

FOSTER UNIT WELL #: 508H RRCID -> 280185 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12717 PERF.12922 - 18252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51181 X	35122	-0-	-16059	-0-	1192	1	30964	3	Y	2542	2538	0			81
						170	4	2796	9							
02	32508 X	29763	-0-	-2745	-0-	1050	1	26267	3	Y	2150	2182	0			49
						81	4	2365	9							
03	35991 X	30318	-0-	-5673	-0-	1073	1	26563	3	Y	2367	2363	0			53
						78	4	2604	9							
04	36958 X	36958	-0-	-0-	-0-	1299	1	33009	3	Y	2304	2303	0			54
						116	4	2534	9							
05	35807 X	35807	-0-	-0-	-0-	1254	1	31907	3	Y	2320	2321	0			53
						94	4	2552	9							
06	33990 X	32099	-0-	-1891	-0-	1163	1	28539	3	Y	2039	2022	0			70
						154	4	2243	9							
07	35991 X	31046	-0-	-4945	-0-	1177	1	27659	3	Y	1896	1904	0			62
						124	4	2086	9							
08	38192 X	27831	-0-	-10361	-0-	1107	1	24820	3	Y	1551	1578	0			35
						198	4	1706	9							
09	36960 X	27467	-0-	-9493	-0-	973	1	24767	3	Y	1512	1515	0			32
						64	4	1663	9							
10	35805 X	25776	-0-	-10029	-0-	946	1	23079	3	Y	1511	1511	0			32
						89	4	1662	9							
11	32100 X	23113	-0-	-8987	-0-	893	1	20639	3	Y	1419	1414	0			37
						20	4	1561	9							
12	31031 X	22606	-0-	-8425	-0-	897	1	20102	3	Y	1355	1353	0			39
						116	4	1491	9							

TOTAL GAS PROD: 357,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,966

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 13H RRCID -> 280250 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 12230 PERF.12898 - 18597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22785	X	11989	-0-	-10796	-0-	1075	1	9023	3	Y	1500	1544	0			19
							241	4	1650	9							
02	17948	X	11357	-0-	-6591	-0-	950	1	8550	3	Y	1510	1508	0			21
							196	4	1661	9							
03	19437	X	11834	-0-	-7603	-0-	1061	1	8809	3	Y	1636	1627	0			30
							164	4	1800	9							
04	15720	X	10690	-0-	-5030	-0-	1064	1	7785	3	Y	1583	1591	0			22
							100	4	1741	9							
05	15407	X	10772	-0-	-4635	-0-	1093	1	8081	3	Y	1349	1352	0			19
							114	4	1484	9							
06	12180	X	9681	-0-	-2499	-0-	1065	1	7207	3	Y	1223	1223	0			19
							64	4	1345	9							
07	12586	X	9363	-0-	-3223	-0-	1040	1	6872	3	Y	1253	1252	0			20
							73	4	1378	9							
08	11842	X	6991	-0-	-4851	-0-	789	1	5130	3	Y	891	896	0			15
							92	4	980	9							
09	10680	X	6595	-0-	-4085	-0-	665	1	5012	3	Y	759	762	0			12
							83	4	835	9							
10	10757	X	8409	-0-	-2348	-0-	920	1	6247	3	Y	1067	1061	0			18
							68	4	1174	9							
11	9690	X	7248	-0-	-2442	-0-	850	1	5216	3	Y	976	973	0			21
							108	4	1074	9							
12	9362	X	6450	-0-	-2912	-0-	829	1	4423	3	Y	978	977	0			22
							122	4	1076	9							

TOTAL GAS PROD: 111,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,725

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280324 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12414 PERF.13245 - 19185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25513	X	16319	-0-	-9194	-0-	900	1	13700	3	Y	1445	1450	0			46
							129	4	1590	9							
02	21896	X	12885	-0-	-9011	-0-	749	1	10877	3	Y	1092	1113	0			25
							58	4	1201	9							
03	20553	X	12581	-0-	-7972	-0-	779	1	10620	3	Y	1023	1025	0			23
							57	4	1125	9							
04	19890	X	11728	-0-	-8162	-0-	891	1	9835	3	Y	838	841	0			20
							80	4	922	9							
05	20553	X	10624	-0-	-9929	-0-	664	1	9037	3	Y	794	796	0			18
							50	4	873	9							
06	15780	X	10001	-0-	-5779	-0-	597	1	8557	3	Y	698	692	0			24
							79	4	768	9							
07	14260	X	9671	-0-	-4589	-0-	622	1	8015	3	Y	880	875	0			29
							66	4	968	9							
08	12090	X	9284	-0-	-2806	-0-	603	1	7667	3	Y	823	833	0			19
							109	4	905	9							
09	11700	X	10234	-0-	-1466	-0-	540	1	8612	3	Y	952	951	0			20
							35	4	1047	9							
10	10633	X	8845	-0-	-1788	-0-	662	1	7162	3	Y	872	874	0			18
							62	4	959	9							
11	9990	X	7893	-0-	-2097	-0-	614	1	6444	3	Y	746	744	0			20
							14	4	821	9							
12	10571	X	5295	-0-	-5276	-0-	563	1	3864	3	Y	723	722	0			21
							73	4	795	9							

TOTAL GAS PROD: 125,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,886

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280325 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12431 PERF.13289 - 18170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28117	X	11933	-0-	-16184	-0-	389	1	10074	3	Y	1285	1290	0			41
							56	4	1414	9							
02	18424	X	10961	-0-	-7463	-0-	629	1	8658	3	Y	1477	1485	0			33
							49	4	1625	9							
03	18786	X	14166	-0-	-4620	-0-	814	1	11596	3	Y	1543	1541	0			35
							59	4	1697	9							
04	15510	X	11133	-0-	-4377	-0-	707	1	9240	3	Y	1021	1032	0			24
							63	4	1123	9							
05	14229	X	10257	-0-	-3972	-0-	638	1	8388	3	Y	1075	1075	0			24
							48	4	1183	9							
06	13710	X	8709	-0-	-5001	-0-	574	1	6978	3	Y	983	973	0			34
							76	4	1081	9							
07	14167	X	8178	-0-	-5989	-0-	581	1	6490	3	Y	950	953	0			31
							62	4	1045	9							
08	11501	X	8395	-0-	-3106	-0-	571	1	6805	3	Y	833	845	0			19
							103	4	916	9							
09	11130	X	8435	-0-	-2695	-0-	574	1	6841	3	Y	894	894	0			19
							37	4	983	9							
10	10261	X	6503	-0-	-3758	-0-	581	1	5125	3	Y	675	680	0			14
							54	4	743	9							
11	8700	X	5866	-0-	-2834	-0-	739	1	4384	3	Y	661	658	0			17
							16	4	727	9							
12	8711	X	6426	-0-	-2285	-0-	777	1	4582	3	Y	878	870	0			25
							101	4	966	9							

TOTAL GAS PROD: 110,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,275

FRANKE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 280326 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12917 - 17026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26226	X	13404	-0-	-12822	-0-	632	1	10911	3	Y	1610	1604	0			51
							90	4	1771	9							
02	15764	X	11253	-0-	-4511	-0-	641	1	9181	3	Y	1256	1279	0			28
							49	4	1382	9							
03	16740	X	11852	-0-	-4888	-0-	687	1	9654	3	Y	1328	1326	0			30
							50	4	1461	9							
04	14190	X	10240	-0-	-3950	-0-	607	1	8396	3	Y	1075	1080	0			25
							54	4	1183	9							
05	13423	X	8969	-0-	-4454	-0-	595	1	7441	3	Y	807	814	0			18
							45	4	888	9							
06	12960	X	7836	-0-	-5124	-0-	557	1	6461	3	Y	676	671	0			23
							74	4	744	9							
07	12462	X	7391	-0-	-5071	-0-	563	1	6064	3	Y	640	642	0			21
							60	4	704	9							
08	10323	X	790	-0-	-9533	-0-	66	1	637	3	Y	68	87	0			2
							12	4	75	9							
09	9990	X	7430	-0-	-2560	-0-	494	1	6213	3	Y	628	617	0			13
							32	4	691	9							
10	8959	X	6904	-0-	-2055	-0-	758	1	5471	3	Y	549	550	0			12
							71	4	604	9							
11	7830	X	5663	-0-	-2167	-0-	629	1	4434	3	Y	533	531	0			14
							14	4	586	9							
12	7688	X	4165	-0-	-3523	-0-	462	1	3029	3	Y	558	556	0			16
							60	4	614	9							

TOTAL GAS PROD: 95,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,728

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 11H RRCID -> 280327 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12692 - 18739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14601	X	12321	-0-	-2280	-0-	1061	1	8657	3	Y	2150	2207	0			27
							238	4	2365	9							
02	17388	X	9531	-0-	-7857	-0-	825	1	6961	3	Y	1431	1438	0			20
							171	4	1574	9							
03	19251	X	10917	-0-	-8334	-0-	983	1	7774	3	Y	1825	1811	0			34
							152	4	2008	9							
04	18630	X	9994	-0-	-8636	-0-	913	1	7119	3	Y	1705	1716	0			23
							86	4	1876	9							
05	15066	X	9868	-0-	-5198	-0-	983	1	7071	3	Y	1555	1556	0			22
							103	4	1711	9							
06	11910	X	9056	-0-	-2854	-0-	965	1	6559	3	Y	1340	1342	0			20
							58	4	1474	9							
07	10912	X	9305	-0-	-1607	-0-	959	1	6824	3	Y	1322	1321	0			21
							68	4	1454	9							
08	9424	X	6651	-0-	-2773	-0-	727	1	4832	3	Y	915	920	0			16
							85	4	1007	9							
09	9120	X	6841	-0-	-2279	-0-	612	1	4975	3	Y	1071	1070	0			17
							76	4	1178	9							
10	9424	X	8748	-0-	-676	-0-	942	1	6263	3	Y	1339	1333	0			23
							70	4	1473	9							
11	9060	X	7260	-0-	-1800	-0-	845	1	5051	3	Y	1143	1141	0			25
							107	4	1257	9							
12	9300	X	6336	-0-	-2964	-0-	837	1	4201	3	Y	1068	1069	0			24
							123	4	1175	9							

TOTAL GAS PROD: 106,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,864

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 12H RRCID -> 280328 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12907 - 18809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31124	X	16428	-0-	-14696	-0-	1249	1	12486	3	Y	2195	2201	0			28
							278	4	2415	9							
02	21168	X	12598	-0-	-8570	-0-	1001	1	9316	3	Y	1885	1887	0			26
							207	4	2074	9							
03	21948	X	12523	-0-	-9425	-0-	1120	1	9265	3	Y	1786	1778	0	1	8	33
							173	4	1965	9							
04	17940	X	12635	-0-	-5305	-0-	1057	1	9330	3	Y	1954	1960	0			27
							99	4	2149	9							
05	16430	X	11723	-0-	-4707	-0-	1058	1	8865	3	Y	1536	1542	0			21
							110	4	1690	9							
06	15900	X	10984	-0-	-4916	-0-	1059	1	8221	3	Y	1492	1490	0			23
							63	4	1641	9							
07	13950	X	11118	-0-	-2832	-0-	1131	1	8215	3	Y	1538	1537	0			24
							80	4	1692	9							
08	13051	X	8074	-0-	-4977	-0-	835	1	5986	3	Y	1051	1057	0			18
							97	4	1156	9							
09	12630	X	4450	-0-	-8180	-0-	647	1	3129	3	Y	539	549	0			8
							81	4	593	9							
10	11718	X	11119	-0-	-599	-0-	1312	1	8130	3	Y	1435	1419	0			24
							98	4	1579	9							
11	10980	X	8252	-0-	-2728	-0-	1119	1	5858	3	Y	1030	1031	0			23
							142	4	1133	9							
12	11129	X	6963	-0-	-4166	-0-	1031	1	4330	3	Y	1318	1311	0			30
							152	4	1450	9							

TOTAL GAS PROD: 126,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,759

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
URRUTIA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280333 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12923 PERF.12615 - 18430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18414	X	8771	-0-	-9643	-0-	510	1	6736	3	Y	1320	1313	0			42
							73	4	1452	9							
02	15568	X	13923	-0-	-1645	-0-	849	1	11052	3	Y	1778	1780	0			40
							66	4	1956	9							
03	14477	X	10726	-0-	-3751	-0-	773	1	8311	3	Y	1442	1450	0			32
							56	4	1586	9							
04	12300	X	2600	-0-	-9700	-0-	485	1	1827	3	Y	223	250	0			5
							43	4	245	9							
05	15407	X	2125	-0-	-13282	-0-	589	1	1294	3	Y	180	181	0			4
							44	4	198	9							
06	14910	X	1951	-0-	-12959	-0-	559	1	1075	3	Y	221	217	0			8
							74	4	243	9							
07	15407	X	1774	-0-	-13633	-0-	571	1	922	3	Y	200	201	0			7
							61	4	220	9							
08	9145	X	147	-0-	-8998	-0-	59	1	2	3	Y	68	73	0			2
							11	4	75	9							
09	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	427	1	3622	3	Y	1005	986	0			21
							28	4	1106	9							
10	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	621	1	3969	3	Y	1135	1132	0			24
							58	4	1249	9							
11	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	731	1	5620	3	Y	1093	1088	0			29
							16	4	1202	9							
12	5363	X	2990	-0-	-2373	-0-	544	1	1838	3	Y	488	503	0			14
							71	4	537	9							

TOTAL GAS PROD: 63,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,153

URRUTIA UNIT WELL #: 506H RRCID -> 280334 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12586 - 18299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37014	X	18827	-0-	-18187	-0-	614	1	14225	3	Y	3615	3605	0			63
							11	4	3977	9							
02	30660	X	15439	-0-	-15221	-0-	490	1	11507	3	Y	3126	3134	0			55
							3	4	3439	9							
03	27931	X	13225	-0-	-14706	-0-	10049	3	3176	9	Y	2887	2919	0			23
04	25230	X	11330	-0-	-13900	-0-	8493	3	2837	9	Y	2579	2576	0			26
05	20801	X	15489	-0-	-5312	-0-	12269	3	3220	9	Y	2927	2917	0			36
06	18210	X	13853	-0-	-4357	-0-	616	1	10624	3	Y	2370	2376	0			30
							6	4	2607	9							
07	17081	X	12692	-0-	-4389	-0-	633	1	9513	3	Y	2311	2303	0			38
							4	4	2542	9							
08	15500	X	10992	-0-	-4508	-0-	738	1	7984	3	Y	2056	2051	0			43
							8	4	2262	9							
09	15000	X	11686	-0-	-3314	-0-	717	1	8760	3	Y	2003	2007	0			39
							6	4	2203	9							
10	15500	X	10553	-0-	-4947	-0-	670	1	7732	3	Y	1948	1943	0			44
							8	4	2143	9							
11	13860	X	9299	-0-	-4561	-0-	598	1	6901	3	Y	1629	1657	0			16
							8	4	1792	9							
12	12679	X	9323	-0-	-3356	-0-	712	1	6645	3	Y	1783	1776	0			23
							5	4	1961	9							

TOTAL GAS PROD: 152,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,234

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
URRUTIA UNIT WELL #: 501H RRCID -> 280335 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12209 PERF.12728 - 18282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21173	X	9550	-0-	-11623	-0-	276	1	7164	3	Y	1883	1889	0			60
							39	4	2071	9							
02	16632	X	11505	-0-	-5127	-0-	538	1	8222	3	Y	2457	2461	0			56
							42	4	2703	9							
03	14539	X	10387	-0-	-4152	-0-	584	1	7507	3	Y	2049	2059	0			46
							42	4	2254	9							
04	14070	X	9326	-0-	-4744	-0-	510	1	6831	3	Y	1763	1768	0			41
							46	4	1939	9							
05	12741	X	9454	-0-	-3287	-0-	638	1	6819	3	Y	1772	1773	0			40
							48	4	1949	9							
06	12330	X	7869	-0-	-4461	-0-	599	1	5554	3	Y	1487	1476	0			51
							80	4	1636	9							
07	12741	X	7453	-0-	-5288	-0-	626	1	5195	3	Y	1423	1428	0			46
							67	4	1565	9							
08	10385	X	4797	-0-	-5588	-0-	473	1	2920	3	Y	1261	1280	0			27
							17	4	1387	9							
09	9330	X	5750	-0-	-3580	-0-	519	1	3841	3	Y	1235	1236	0			26
							31	4	1359	9							
10	9455	X	5172	-0-	-4283	-0-	480	1	3548	3	Y	999	1004	0			21
							45	4	1099	9							
11	7860	X	5607	-0-	-2253	-0-	710	1	3700	3	Y	1074	1067	0			28
							16	4	1181	9							
12	7440	X	5220	-0-	-2220	-0-	713	1	3321	3	Y	994	994	0			28
							93	4	1093	9							

TOTAL GAS PROD: 92,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,397

URRUTIA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 280336 COMPL. DATE 03/20/2016 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12528 - 18326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19003	X	17850	-0-	-1153	-0-	1140	1	13710	3	Y	2708	2707	0			47
							21	4	2979	9							
02	17752	X	15067	-0-	-2685	-0-	993	1	11618	3	Y	2226	2234	0			39
							7	4	2449	9							
03	23126	X	8828	-0-	-14298	-0-	7089	3	1739	9	Y	1581	1607	0			13
04	22380	X	12290	-0-	-10090	-0-	10055	3	2235	9	Y	2032	2024	0			21
05	23126	X	13087	-0-	-10039	-0-	10906	3	2181	9	Y	1983	1979	0			25
06	17280	X	12790	-0-	-4490	-0-	1033	1	9744	3	Y	1821	1823	0			23
							10	4	2003	9							
07	16678	X	12451	-0-	-4227	-0-	1044	1	9404	3	Y	1815	1808	0			30
							6	4	1997	9							
08	13082	X	9070	-0-	-4012	-0-	914	1	6528	3	Y	1471	1470	0			31
							10	4	1618	9							
09	12780	X	10988	-0-	-1792	-0-	909	1	8200	3	Y	1702	1700	0			33
							7	4	1872	9							
10	13206	X	9789	-0-	-3417	-0-	868	1	7317	3	Y	1448	1448	0			33
							11	4	1593	9							
11	12780	X	8534	-0-	-4246	-0-	756	1	6205	3	Y	1421	1440	0			14
							10	4	1563	9							
12	12462	X	8722	-0-	-3740	-0-	820	1	5156	3	Y	2491	2472	0			33
							6	4	2740	9							

TOTAL GAS PROD: 139,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,699

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
URRUTIA UNIT WELL #: 502H RRCID -> 280337 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12586 - 18109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28241	X	12374	-0-	-15867	-0-	370	1	9606	3	Y	2132	2130	0			68
							53	4	2345	9							
02	21924	X	12082	-0-	-9842	-0-	557	1	9330	3	Y	1956	1980	0			44
							43	4	2152	9							
03	22940	X	13487	-0-	-9453	-0-	793	1	10260	3	Y	2160	2156	0			48
							58	4	2376	9							
04	17460	X	12305	-0-	-5155	-0-	650	1	9367	3	Y	2027	2027	0			48
							58	4	2230	9							
05	14725	X	13459	-0-	-1266	-0-	1037	1	9825	3	Y	2290	2286	0			52
							78	4	2519	9							
06	13050	X	11366	-0-	-1684	-0-	896	1	8307	3	Y	1858	1847	0			63
							119	4	2044	9							
07	13485	X	11187	-0-	-2298	-0-	894	1	8028	3	Y	1973	1972	0			64
							95	4	2170	9							
08	13485	X	7329	-0-	-6156	-0-	683	1	5100	3	Y	1384	1419	0			29
							24	4	1522	9							
09	13020	X	7062	-0-	-5958	-0-	529	1	4970	3	Y	1394	1394	0			29
							30	4	1533	9							
10	13454	X	5293	-0-	-8161	-0-	418	1	3761	3	Y	977	985	0			21
							39	4	1075	9							
11	11370	X	5385	-0-	-5985	-0-	590	1	3713	3	Y	972	967	0			26
							13	4	1069	9							
12	11191	X	6426	-0-	-4765	-0-	678	1	4459	3	Y	1092	1087	0			31
							88	4	1201	9							

TOTAL GAS PROD: 117,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,215

KENNEDY WELL #: 319H RRCID -> 280400 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 12142 PERF.12798 - 19665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44082	X	31871	-0-	-12211	-0-	1466	1	27187	3	Y	2708	2712	0			31
							239	4	2979	9							
02	37044	X	25286	-0-	-11758	-0-	1340	1	21138	3	Y	2449	2448	0			32
							114	4	2694	9							
03	43214	X	27480	-0-	-15734	-0-	1325	1	22857	3	Y	2870	2858	0	5	8	39
							141	4	3157	9							
04	41820	X	23955	-0-	-17865	-0-	1161	1	20172	3	Y	2315	2323	0			31
							75	4	2547	9							
05	43214	X	23372	-0-	-19842	-0-	1078	1	19709	3	Y	2295	2285	0			41
							60	4	2525	9							
06	30840	X	19555	-0-	-11285	-0-	1136	1	16082	3	Y	1904	1913	0			32
							243	4	2094	9							
07	27993	X	21666	-0-	-6327	-0-	1239	1	18144	3	Y	1907	1912	0			27
							185	4	2098	9							
08	27466	X	14021	-0-	-13445	-0-	887	1	11652	3	Y	1214	1220	0			21
							147	4	1335	9							
09	23970	X	11834	-0-	-12136	-0-	800	1	9476	3	Y	1322	1317	0			26
							104	4	1454	9							
10	23374	X	8676	-0-	-14698	-0-	740	1	6407	3	Y	1290	1297	0			19
							110	4	1419	9							
11	20970	X	11879	-0-	-9091	-0-	909	1	9354	3	Y	1407	1404	0			22
							68	4	1548	9							
12	21669	X	11761	-0-	-9908	-0-	1367	1	8860	3	Y	1343	1329	0			36
							57	4	1477	9							

TOTAL GAS PROD: 231,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,024

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 6H RRCID -> 280466 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12420 - 19437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40951	X	38764	-0-	-2187	-0-	1578	1	32771	3	Y	3823	3802	0			47
							210	4	4205	9							
02	36988	X	36423	-0-	-565	-0-	1496	1	30939	3	Y	3242	3225	0			64
							422	4	3566	9							
03	38564	X	33546	-0-	-5018	-0-	1335	1	28338	3	Y	3267	3286	0			45
							279	4	3594	9							
04	37500	X	30182	-0-	-7318	-0-	1214	1	25814	3	Y	2692	2692	0			45
							193	4	2961	9							
05	40331	X	27051	-0-	-13280	-0-	1081	1	23139	3	Y	2383	2377	0			51
							210	4	2621	9							
06	39030	X	21808	-0-	-17222	-0-	939	1	18531	3	Y	1943	1952	0			42
							201	4	2137	9							
07	40331	X	21742	-0-	-18589	-0-	1188	1	18036	3	Y	2109	2115	0			36
							198	4	2320	9							
08	31093	X	13696	-0-	-17397	-0-	725	1	11392	3	Y	1361	1362	0			35
							82	4	1497	9							
09	30090	X	8139	-0-	-21951	-0-	535	1	6398	3	Y	934	943	0			26
							179	4	1027	9							
10	27063	X	17496	-0-	-9567	-0-	1032	1	14430	3	Y	1662	1651	0			37
							206	4	1828	9							
11	21810	X	14995	-0-	-6815	-0-	819	1	12509	3	Y	1405	1405	0			37
							121	4	1546	9							
12	21731	X	12118	-0-	-9613	-0-	823	1	9911	3	Y	1077	1087	0			27
							199	4	1185	9							

TOTAL GAS PROD: 275,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,898

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 10H RRCID -> 280519 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12454 PERF.12480 - 18488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75299	X	28517	-0-	-46782	-0-	1419	1	23371	3	Y	3108	3176	0			39
							308	4	3419	9							
02	68012	X	23136	-0-	-44876	-0-	1037	1	18249	3	Y	3312	3307	0			44
							207	4	3643	9							
03	40269	X	13581	-0-	-26688	-0-	632	1	10833	3	Y	1837	1844	0	3	8	34
							95	4	2021	9							
04	27840	X	22742	-0-	-5098	-0-	1018	1	17778	3	Y	3501	3487	0			48
							95	4	3851	9							
05	28520	X	19533	-0-	-8987	-0-	910	1	15543	3	Y	2716	2726	0			38
							92	4	2988	9							
06	27600	X	19715	-0-	-7885	-0-	914	1	16228	3	Y	2289	2292	0			35
							55	4	2518	9							
07	25606	X	19400	-0-	-6206	-0-	876	1	16002	3	Y	2237	2236	0			36
							61	4	2461	9							
08	23498	X	13884	-0-	-9614	-0-	656	1	11512	3	Y	1493	1503	0			26
							74	4	1642	9							
09	22740	X	13528	-0-	-9212	-0-	667	1	11167	3	Y	1465	1468	0			23
							82	4	1612	9							
10	20367	X	18607	-0-	-1760	-0-	917	1	15675	3	Y	1770	1762	0	1	8	30
							68	4	1947	9							
11	19710	X	15968	-0-	-3742	-0-	794	1	13409	3	Y	1515	1512	0			33
							98	4	1667	9							
12	19406	X	15864	-0-	-3542	-0-	824	1	13227	3	Y	1542	1540	0			35
							117	4	1696	9							

TOTAL GAS PROD: 224,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,785

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT WELL #: 15H RRCID -> 280524 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12445 - 17828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14353	X	7493	-0-	-6860	-0-	688	1	5233	3	Y	1325	1324	0			20
							114	4	1458	9							
02	8624	X	6326	-0-	-2298	-0-	564	1	4568	3	Y	990	1001	0			9
							105	4	1089	9							
03	9548	X	7433	-0-	-2115	-0-	681	1	4596	3	Y	1873	1863	0			19
							96	4	2060	9							
04	9240	X	6267	-0-	-2973	-0-	623	1	4216	3	Y	1251	1256	0			14
							52	4	1376	9							
05	8401	X	5569	-0-	-2832	-0-	691	1	3846	3	Y	880	881	0			13
							64	4	968	9							
06	7260	X	5401	-0-	-1859	-0-	587	1	3727	3	Y	907	907	0			13
							89	4	998	9							
07	7440	X	5210	-0-	-2230	-0-	586	1	3571	3	Y	856	855	0			14
							111	4	942	9							
08	7440	X	3889	-0-	-3551	-0-	447	1	2782	3	Y	576	576	0			14
							26	4	634	9							
09	6270	X	5800	-0-	-470	-0-	507	1	4412	3	Y	767	763	0			18
							37	4	844	9							
10	5580	X	5170	-0-	-410	-0-	608	1	3664	3	Y	748	758	0			8
							75	4	823	9							
11	5400	X	4512	-0-	-888	-0-	618	1	3034	3	Y	702	704	0			6
							88	4	772	9							
12	5983	X	5019	-0-	-964	-0-	613	1	3206	3	Y	1018	1014	0			10
							80	4	1120	9							

TOTAL GAS PROD: 68,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,893

URRUTIA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280546 COMPL. DATE 03/21/2016 TOTAL DEPTH 12211 PERF.12536 - 18108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30194	X	14025	-0-	-16169	-0-	462	1	10696	3	Y	2599	2595	0			45
							8	4	2859	9							
02	23352	X	11606	-0-	-11746	-0-	426	1	8375	3	Y	2547	2547	0			45
							3	4	2802	9							
03	20987	X	13002	-0-	-7985	-0-	9894	3	3108	9	Y	2825	2847	0			23
04	18990	X	11020	-0-	-7970	-0-	8235	3	2785	9	Y	2532	2529	0			26
05	16771	X	10472	-0-	-6299	-0-	7766	3	2706	9	Y	2460	2455	0			31
06	13560	X	9171	-0-	-4389	-0-	874	1	6278	3	Y	1827	1834	0			24
							9	4	2010	9							
07	12989	X	8547	-0-	-4442	-0-	880	1	5607	3	Y	1868	1861	0			31
							5	4	2055	9							
08	12989	X	8053	-0-	-4936	-0-	702	1	5560	3	Y	1622	1619	0			34
							7	4	1784	9							
09	11010	X	8706	-0-	-2304	-0-	660	1	6340	3	Y	1546	1550	0			30
							5	4	1701	9							
10	10478	X	7638	-0-	-2840	-0-	591	1	5417	3	Y	1475	1471	0			34
							7	4	1623	9							
11	9180	X	7314	-0-	-1866	-0-	669	1	5106	3	Y	1391	1411	0			14
							9	4	1530	9							
12	8990	X	6940	-0-	-2050	-0-	596	1	4923	3	Y	1288	1285	0			17
							4	4	1417	9							

TOTAL GAS PROD: 116,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,980

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BARBOZA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280727 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12662 PERF.12827 - 16724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27931	X	12865	-0-	-15066	-0-	383	1	9923	3	Y	2276	2288	0			73
							55	4	2504	9							
02	23604	X	6577	-0-	-17027	-0-	223	1	5029	3	Y	1189	1235	0			27
							17	4	1308	9							
03	20429	X	8799	-0-	-11630	-0-	269	1	6656	3	Y	1686	1675	0			38
							19	4	1855	9							
04	16050	X	11796	-0-	-4254	-0-	776	1	8474	3	Y	2251	2236	0			53
							70	4	2476	9							
05	16585	X	11745	-0-	-4840	-0-	723	1	8924	3	Y	1858	1869	0			42
							54	4	2044	9							
06	12450	X	9772	-0-	-2678	-0-	648	1	7293	3	Y	1586	1574	0			54
							86	4	1745	9							
07	12183	X	9171	-0-	-3012	-0-	655	1	6760	3	Y	1533	1537	0			50
							70	4	1686	9							
08	12183	X	8679	-0-	-3504	-0-	608	1	6396	3	Y	1423	1441	0			32
							110	4	1565	9							
09	11790	X	8182	-0-	-3608	-0-	545	1	6077	3	Y	1385	1388	0			29
							36	4	1524	9							
10	11749	X	7562	-0-	-4187	-0-	595	1	5595	3	Y	1196	1200	0			25
							56	4	1316	9							
11	9780	X	6751	-0-	-3029	-0-	580	1	4933	3	Y	1114	1110	0			29
							13	4	1225	9							
12	9176	X	6652	-0-	-2524	-0-	630	1	4726	3	Y	1104	1101	0			32
							82	4	1214	9							

TOTAL GAS PROD: 108,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,601

BARBOZA UNIT WELL #: 502H RRCID -> 280728 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12923 - 16805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25265	X	14422	-0-	-10843	-0-	724	1	10935	3	Y	2418	2394	0			77
							103	4	2660	9							
02	16464	X	5604	-0-	-10860	-0-	232	1	4312	3	Y	947	1003	0			21
							18	4	1042	9							
03	13061	X	13061	-0-	-0-	-0-	786	1	10064	3	Y	1958	1935	0			44
							57	4	2154	9							
04	13950	X	8003	-0-	-5947	-0-	608	1	5742	3	Y	1454	1464	0			34
							54	4	1599	9							
05	14415	X	6243	-0-	-8172	-0-	616	1	4459	3	Y	1020	1031	0			23
							46	4	1122	9							
06	13950	X	5891	-0-	-8059	-0-	745	1	4144	3	Y	821	816	0			28
							99	4	903	9							
07	13051	X	5760	-0-	-7291	-0-	777	1	4076	3	Y	749	753	0			24
							83	4	824	9							
08	10788	X	482	-0-	-10306	-0-	86	1	289	3	Y	83	105	0			2
							16	4	91	9							
09	8010	X	2891	-0-	-5119	-0-	288	1	2028	3	Y	505	496	0			11
							19	4	556	9							
10	6231	X	3501	-0-	-2730	-0-	402	1	2441	3	Y	564	563	0			12
							38	4	620	9							
11	5880	X	3328	-0-	-2552	-0-	416	1	2371	3	Y	484	483	0			13
							9	4	532	9							
12	5766	X	3188	-0-	-2578	-0-	461	1	2106	3	Y	510	508	0			15
							60	4	561	9							

TOTAL GAS PROD: 72,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,513

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 508H RRCID -> 280943 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12368 - 18573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69727 X	69727	-0-	-0-	-0-	2371	1	56522	3	Y	9188	9451	0			115
						727	4	10107	9							
02	47095 X	47095	-0-	-0-	-0-	2084	1	37940	3	Y	6052	6083	0			84
						414	4	6657	9							
03	77593 X	21795	-0-	-55798	-0-	981	1	17499	3	Y	2880	2910	0	1	8	53
						147	4	3168	9							
04	91440 X	31614	-0-	-59826	-0-	1355	1	24526	3	Y	5097	5081	0			69
						126	4	5607	9							
05	77593 X	27477	-0-	-50116	-0-	1191	1	21256	3	Y	4463	4470	0			62
						121	4	4909	9							
06	67470 X	24724	-0-	-42746	-0-	1069	1	18993	3	Y	4180	4178	0			64
						64	4	4598	9							
07	52142 X	23238	-0-	-28904	-0-	961	1	17523	3	Y	4261	4257	0			68
						67	4	4687	9							
08	32674 X	16470	-0-	-16204	-0-	725	1	12682	3	Y	2710	2731	0			47
						82	4	2981	9							
09	31620 X	18038	-0-	-13582	-0-	821	1	13749	3	Y	3062	3062	0			47
						100	4	3368	9							
10	27466 X	17914	-0-	-9552	-0-	820	1	14034	3	Y	2727	2728	0			46
						60	4	3000	9							
11	24720 X	16039	-0-	-8681	-0-	737	1	12581	3	Y	2391	2384	0			53
						91	4	2630	9							
12	23250 X	15410	-0-	-7840	-0-	759	1	12369	3	Y	1976	1984	0			45
						108	4	2174	9							

TOTAL GAS PROD: 329,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,987

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 510H RRCID -> 281050 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 12348 PERF.12375 - 18655

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11240 08/05/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 503H RRCID -> 281078 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12323 PERF.12781 - 18988

01	57846 X	23976	-0-	-33870	-0-	519	1	21190	3	Y	1815	1862	0			23
						270	4	1997	9							
02	42700 X	26209	-0-	-16491	-0-	1372	1	22565	3	Y	1815	1813	0			25
						275	4	1997	9							
03	40920 X	22284	-0-	-18636	-0-	1077	1	19527	3	Y	1381	1380	0			26
						161	4	1519	9							
04	31380 X	27212	-0-	-4168	-0-	1280	1	23930	3	Y	1712	1715	0			23
						119	4	1883	9							
05	29016 X	21715	-0-	-7301	-0-	1106	1	18940	3	Y	1415	1418	0			20
						112	4	1557	9							
06	28080 X	18810	-0-	-9270	-0-	932	1	16592	3	Y	1118	1121	0			17
						56	4	1230	9							
07	29016 X	19353	-0-	-9663	-0-	924	1	17167	3	Y	1089	1089	0			17
						64	4	1198	9							
08	28117 X	12126	-0-	-15991	-0-	598	1	10672	3	Y	716	721	0			12
						68	4	788	9							
09	27210 X	13980	-0-	-13230	-0-	720	1	12266	3	Y	824	823	0			13
						88	4	906	9							
10	21700 X	13977	-0-	-7723	-0-	854	1	12136	3	Y	840	839	0			14
						63	4	924	9							
11	18810 X	17025	-0-	-1785	-0-	1305	1	14424	3	Y	1029	1020	0			23
						164	4	1132	9							
12	19344 X	15772	-0-	-3572	-0-	1077	1	13477	3	Y	966	967	0			22
						155	4	1063	9							

TOTAL GAS PROD: 232,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,720

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 8H RRCID -> 281178 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12395 PERF.12374 - 18511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	142600	X	44736	-0-	-97864	-0-	1670	1	35827	3	Y	6161	6324	0			77
							462	4	6777	9							
02	81872	X	38488	-0-	-43384	-0-	1684	1	30954	3	Y	5014	5023	0			68
							335	4	5515	9							
03	72416	X	19665	-0-	-52751	-0-	823	1	14841	3	Y	3525	3525	0	3	8	65
							123	4	3878	9							
04	56880	X	56755	-0-	-125	-0-	2381	1	43620	3	Y	9575	9509	0			131
							221	4	10533	9							
05	50809	X	36588	-0-	-14221	-0-	1594	1	28814	3	Y	5471	5526	0			76
							162	4	6018	9							
06	43290	X	31489	-0-	-11801	-0-	1421	1	25151	3	Y	4393	4402	0			67
							85	4	4832	9							
07	58652	X	30374	-0-	-28278	-0-	1327	1	24155	3	Y	4364	4362	0			69
							92	4	4800	9							
08	58652	X	21891	-0-	-36761	-0-	1001	1	17512	3	Y	2968	2986	0			51
							113	4	3265	9							
09	56760	X	20719	-0-	-36041	-0-	984	1	16465	3	Y	2864	2871	0			44
							120	4	3150	9							
10	36580	X	25898	-0-	-10682	-0-	1238	1	21156	3	Y	3103	3094	0	1	8	52
							91	4	3413	9							
11	31500	X	22677	-0-	-8823	-0-	1089	1	18418	3	Y	2759	2750	0			61
							135	4	3035	9							
12	30380	X	21985	-0-	-8395	-0-	1105	1	17762	3	Y	2692	2691	0			62
							157	4	2961	9							

TOTAL GAS PROD: 371,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,889

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281179 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12310 - 18677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	116684	X	41784	-0-	-74900	-0-	1683	1	33193	3	Y	5892	6064	0			74
							427	4	6481	9							
02	95396	X	33192	-0-	-62204	-0-	1426	1	26224	3	Y	4781	4791	0			64
							283	4	5259	9							
03	83266	X	19151	-0-	-64115	-0-	837	1	15106	3	Y	2803	2812	0	3	8	52
							125	4	3083	9							
04	62730	X	31140	-0-	-31590	-0-	1317	1	24124	3	Y	5070	5053	0			69
							122	4	5577	9							
05	49724	X	29026	-0-	-20698	-0-	1586	1	22825	3	Y	4048	4061	0			56
							162	4	4453	9							
06	40440	X	31526	-0-	-8914	-0-	1977	1	24628	3	Y	4365	4355	0			66
							119	4	4802	9							
07	36735	X	28283	-0-	-8452	-0-	1791	1	21503	3	Y	4422	4418	0			70
							125	4	4864	9							
08	32178	X	20540	-0-	-11638	-0-	1426	1	15934	3	Y	2741	2764	0			47
							165	4	3015	9							
09	31530	X	20418	-0-	-11112	-0-	1007	1	16820	3	Y	2244	2256	0			35
							123	4	2468	9							
10	32581	X	24879	-0-	-7702	-0-	1219	1	20812	3	Y	2507	2500	0			42
							90	4	2758	9							
11	31530	X	20215	-0-	-11315	-0-	1004	1	16841	3	Y	2042	2039	0			45
							124	4	2246	9							
12	28272	X	19535	-0-	-8737	-0-	1006	1	15916	3	Y	2245	2239	0			51
							143	4	2470	9							

TOTAL GAS PROD: 319,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,160

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KENNEDY WELL #: 514H RRCID -> 281415 COMPL. DATE 09/25/2016 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12539 - 18971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106206	X	79748	-0-	-26458	-0-	435	1	67732	3	Y	10010	10011	0			113
							570	4	11011	9							
02	95928	X	65215	-0-	-30713	-0-	469	1	55935	3	Y	7773	7773	0			113
							261	4	8550	9							
03	106206	X	61132	-0-	-45074	-0-	429	1	52472	3	Y	7202	7213	0	4	8	98
							309	4	7922	9							
04	92790	X	55271	-0-	-37519	-0-	427	1	47528	3	Y	6495	6506	0			87
							171	4	7145	9							
05	90489	X	51687	-0-	-38802	-0-	350	1	44690	3	Y	5923	5904	0			106
							132	4	6515	9							
06	77190	X	28365	-0-	-48825	-0-	419	1	23600	3	Y	3684	3728	0			62
							294	4	4052	9							
07	72199	X	42145	-0-	-30054	-0-	311	1	35757	3	Y	5283	5269	0			76
							266	4	5811	9							
08	52700	X	29572	-0-	-23128	-0-	227	1	25235	3	Y	3539	3555	0			60
							217	4	3893	9							
09	51000	X	32343	-0-	-18657	-0-	810	1	27638	3	Y	3378	3372	0			66
							179	4	3716	9							
10	51677	X	34525	-0-	-17152	-0-	1499	1	29062	3	Y	3403	3417	0	1	8	51
							221	4	3743	9							
11	40800	X	32356	-0-	-8444	-0-	1391	1	27477	3	Y	3075	3078	0			48
							105	4	3383	9							
12	42160	X	31016	-0-	-11144	-0-	1313	1	26441	3	Y	2915	2884	0			79
							55	4	3207	9							

TOTAL GAS PROD: 543,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 62,680

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 506H RRCID -> 281442 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12990 - 19248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64480	X	30843	-0-	-33637	-0-	1211	1	25030	3	Y	4036	4030	0			50
							162	4	4440	9							
02	45276	X	25192	-0-	-20084	-0-	968	1	20588	3	Y	3057	3047	0			60
							273	4	3363	9							
03	42501	X	26196	-0-	-16305	-0-	937	1	21589	3	Y	3158	3174	0			44
							196	4	3474	9							
04	30900	X	18899	-0-	-12001	-0-	723	1	15447	3	Y	2376	2380	0			40
							115	4	2614	9							
05	31930	X	17291	-0-	-14639	-0-	651	1	14192	3	Y	2110	2105	0			45
							127	4	2321	9							
06	29850	X	16596	-0-	-13254	-0-	659	1	13669	3	Y	1934	1938	0			41
							141	4	2127	9							
07	27900	X	15059	-0-	-12841	-0-	702	1	12248	3	Y	1811	1821	0			31
							117	4	1992	9							
08	21886	X	12913	-0-	-8973	-0-	698	1	10442	3	Y	1540	1532	0			39
							79	4	1694	9							
09	18900	X	18298	-0-	-602	-0-	860	1	15065	3	Y	1896	1882	0			53
							287	4	2086	9							
10	17298	X	15975	-0-	-1323	-0-	830	1	13155	3	Y	1659	1675	0			37
							165	4	1825	9							
11	16590	X	14109	-0-	-2481	-0-	645	1	11728	3	Y	1491	1489	0			39
							96	4	1640	9							
12	18910	X	11241	-0-	-7669	-0-	605	1	9027	3	Y	1330	1336	0			33
							146	4	1463	9							

TOTAL GAS PROD: 222,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,398

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KENNEDY WELL #: 13H RRCID -> 281497 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12419 PERF.12423 - 18819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	126511	X	61211	-0-	-65300	-0-	320	1	50391	3	Y	9166	9172	0			103
							417	4	10083	9							
02	114268	X	48620	-0-	-65648	-0-	339	1	40312	3	Y	7076	7075	0			104
							185	4	7784	9							
03	126511	X	42869	-0-	-83642	-0-	293	1	35484	3	Y	6261	6277	0	3	8	85
							205	4	6887	9							
04	82140	X	37311	-0-	-44829	-0-	283	1	30826	3	Y	5539	5550	0			74
							109	4	6093	9							
05	72447	X	30917	-0-	-41530	-0-	208	1	25645	3	Y	4535	4528	0			81
							75	4	4989	9							
06	59250	X	29938	-0-	-29312	-0-	314	1	24677	3	Y	4227	4237	0			71
							297	4	4650	9							
07	53816	X	36349	-0-	-17467	-0-	1037	1	30390	3	Y	4263	4273	0			61
							233	4	4689	9							
08	37228	X	37228	-0-	-0-	-0-	1707	1	31077	3	Y	3786	3783	0			64
							279	4	4165	9							
09	35998	X	35998	-0-	-0-	-0-	1538	1	30180	3	Y	3711	3703	0			72
							198	4	4082	9							
10	34751	X	24588	-0-	-10163	-0-	1050	1	20275	3	Y	2825	2854	0	1	8	42
							155	4	3108	9							
11	33630	X	19981	-0-	-13649	-0-	844	1	16641	3	Y	2212	2220	0			34
							63	4	2433	9							
12	34751	X	17950	-0-	-16801	-0-	749	1	15033	3	Y	1942	1923	0			53
							32	4	2136	9							

TOTAL GAS PROD: 422,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,543

KENNEDY WELL #: 512H RRCID -> 281498 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12349 - 19462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101308	X	74698	-0-	-26610	-0-	510	1	61749	3	Y	10835	10833	0			122
							520	4	11919	9							
02	91504	X	60011	-0-	-31493	-0-	485	1	50582	3	Y	7917	7921	0			118
							235	4	8709	9							
03	101308	X	55887	-0-	-45421	-0-	439	1	47245	3	Y	7206	7225	0	1	8	98
							276	4	7927	9							
04	95190	X	50121	-0-	-45069	-0-	430	1	42513	3	Y	6387	6400	0			85
							152	4	7026	9							
05	87854	X	46674	-0-	-41180	-0-	354	1	39880	3	Y	5748	5730	0			103
							117	4	6323	9							
06	72300	X	35618	-0-	-36682	-0-	374	1	30363	3	Y	4099	4133	0			69
							372	4	4509	9							
07	66433	X	36008	-0-	-30425	-0-	293	1	30815	3	Y	4244	4252	0			61
							232	4	4668	9							
08	45880	X	26350	-0-	-19530	-0-	236	1	22698	3	Y	2926	2937	0			50
							197	4	3219	9							
09	44400	X	32449	-0-	-11951	-0-	1289	1	27532	3	Y	3133	3122	0			61
							182	4	3446	9							
10	45880	X	29660	-0-	-16220	-0-	1273	1	24912	3	Y	2988	3004	0			45
							188	4	3287	9							
11	35610	X	27224	-0-	-8386	-0-	1171	1	23131	3	Y	2576	2581	0			40
							88	4	2834	9							
12	36022	X	28364	-0-	-7658	-0-	1211	1	24377	3	Y	2477	2450	0			67
							51	4	2725	9							

TOTAL GAS PROD: 503,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,536

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 303H RRCID -> 281522 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12614 - 18325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	141267	X	51674	-0-	-89593	-0-	257	1	40071	3	Y	10287	10309	0			178
							30	4	11316	9							
02	127596	X	62055	-0-	-65541	-0-	220	1	47961	3	Y	12601	12558	0			221
							13	4	13861	9							
03	141267	X	51810	-0-	-89457	-0-	40891	3	10919	9	Y	9926	10067	0			80
04	101100	X	40879	-0-	-60221	-0-	31702	3	9177	9	Y	8343	8339	0			84
05	76167	X	35781	-0-	-40386	-0-	27791	3	7990	9	Y	7264	7257	0			91
06	66480	X	27342	-0-	-39138	-0-	289	1	21236	3	Y	5281	5304	0			68
							8	4	5809	9							
07	68696	X	37605	-0-	-31091	-0-	1217	1	29848	3	Y	5939	5908	0			99
							7	4	6533	9							
08	37820	X	27997	-0-	-9823	-0-	1009	1	21998	3	Y	4526	4530	0			95
							11	4	4979	9							
09	36600	X	27642	-0-	-8958	-0-	837	1	21944	3	Y	4414	4424	0			85
							6	4	4855	9							
10	37603	X	19834	-0-	-17769	-0-	642	1	15445	3	Y	3399	3407	0			77
							8	4	3739	9							
11	36390	X	21670	-0-	-14720	-0-	724	1	17082	3	Y	3504	3547	0			34
							10	4	3854	9							
12	37603	X	19713	-0-	-17890	-0-	755	1	15102	3	Y	3500	3488	0			46
							6	4	3850	9							

TOTAL GAS PROD: 424,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 78,984

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 302H RRCID -> 281553 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12676 - 18611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107167	X	35025	-0-	-72142	-0-	148	1	26344	3	Y	7739	7751	0			134
							20	4	8513	9							
02	96796	X	41466	-0-	-55330	-0-	159	1	32132	3	Y	8333	8321	0			146
							9	4	9166	9							
03	107167	X	33439	-0-	-73728	-0-	26671	3	6768	9	Y	6153	6249	0			50
04	66240	X	24571	-0-	-41669	-0-	19365	3	5206	9	Y	4733	4735	0			48
05	50809	X	20259	-0-	-30550	-0-	15944	3	4315	9	Y	3923	3922	0			49
06	44430	X	21462	-0-	-22968	-0-	389	1	16956	3	Y	3736	3737	0			48
							7	4	4110	9							
07	45911	X	32284	-0-	-13627	-0-	1050	1	25779	3	Y	4954	4920	0			82
							6	4	5449	9							
08	33449	X	21353	-0-	-12096	-0-	774	1	16878	3	Y	3357	3369	0			70
							8	4	3693	9							
09	24570	X	19073	-0-	-5497	-0-	578	1	15173	3	Y	3016	3028	0			58
							4	4	3318	9							
10	32271	X	12785	-0-	-19486	-0-	404	1	9983	3	Y	2175	2184	0			49
							5	4	2393	9							
11	31230	X	15745	-0-	-15485	-0-	513	1	11979	3	Y	2951	2971	0			29
							7	4	3246	9							
12	32271	X	17241	-0-	-15030	-0-	725	1	13356	3	Y	2868	2859	0			38
							5	4	3155	9							

TOTAL GAS PROD: 294,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,938

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 503H RRCID -> 281554 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12496 PERF.12684 - 18199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107167	X	40336	-0-	-66831	-0-	176	1	31282	3	Y	8050	8097	0			139
							23	4	8855	9							
02	96796	X	48911	-0-	-47885	-0-	189	1	38364	3	Y	9406	9380	0			165
							11	4	10347	9							
03	107167	X	38101	-0-	-69066	-0-	30380	3	7721	9	Y	7019	7127	0			57
04	88020	X	30137	-0-	-57883	-0-	23731	3	6406	9	Y	5824	5822	0			59
05	66247	X	23402	-0-	-42845	-0-	18394	3	5008	9	Y	4553	4555	0			57
06	52410	X	19602	-0-	-32808	-0-	348	1	15420	3	Y	3480	3492	0			45
							6	4	3828	9							
07	54157	X	36699	-0-	-17458	-0-	1201	1	29583	3	Y	5371	5327	0			89
							7	4	5908	9							
08	34658	X	24329	-0-	-10329	-0-	946	1	19264	3	Y	3735	3746	0			78
							10	4	4109	9							
09	30150	X	22296	-0-	-7854	-0-	936	1	17480	3	Y	3521	3531	0			68
							7	4	3873	9							
10	34658	X	15279	-0-	-19379	-0-	538	1	11932	3	Y	2547	2557	0			58
							7	4	2802	9							
11	33540	X	12887	-0-	-20653	-0-	506	1	9939	3	Y	2214	2250	0			22
							7	4	2435	9							
12	34658	X	9270	-0-	-25388	-0-	530	1	6779	3	Y	1779	1778	0			23
							4	4	1957	9							

TOTAL GAS PROD: 321,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,499

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 502H RRCID -> 281558 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12481 PERF.12611 - 17938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107167	X	37664	-0-	-69503	-0-	180	1	27780	3	Y	8803	8845	0			152
							21	4	9683	9							
02	96796	X	47914	-0-	-48882	-0-	221	1	35967	3	Y	10651	10617	0			186
							10	4	11716	9							
03	107167	X	38237	-0-	-68930	-0-	29479	3	8758	9	Y	7962	8084	0			64
04	84240	X	34626	-0-	-49614	-0-	26512	3	8114	9	Y	7376	7365	0			75
05	63209	X	31103	-0-	-32106	-0-	23828	3	7275	9	Y	6614	6607	0			82
06	51330	X	23133	-0-	-28197	-0-	128	1	17697	3	Y	4819	4839	0			62
							7	4	5301	9							
07	53041	X	34591	-0-	-18450	-0-	1104	1	27204	3	Y	5705	5672	0			95
							7	4	6276	9							
08	29853	X	24670	-0-	-5183	-0-	868	1	18968	3	Y	4386	4389	0			92
							9	4	4825	9							
09	28890	X	23075	-0-	-5815	-0-	678	1	17863	3	Y	4117	4129	0			80
							5	4	4529	9							
10	29853	X	15939	-0-	-13914	-0-	489	1	12111	3	Y	3030	3041	0			69
							6	4	3333	9							
11	28890	X	17926	-0-	-10964	-0-	585	1	13799	3	Y	3213	3250	0			32
							8	4	3534	9							
12	29853	X	17805	-0-	-12048	-0-	657	1	13751	3	Y	3084	3075	0			41
							5	4	3392	9							

TOTAL GAS PROD: 346,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 69,760

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 281711 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12420 - 18237

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	118139 X	84148	-0-	-33991	-0-	587	1	66463	3	Y	14686	14419	0			395
						943	4	16155	9							
02	90384 X	61408	-0-	-28976	-0-	423	1	48907	3	Y	10470	10759	0			106
						561	4	11517	9							
03	100068 X	52132	-0-	-47936	-0-	351	1	41723	3	Y	8961	8978	0	2	8	87
						201	4	9857	9							
04	96840 X	46304	-0-	-50536	-0-	301	1	37291	3	Y	7676	7677	0			86
						268	4	8444	9							
05	100068 X	43076	-0-	-56992	-0-	298	1	34975	3	Y	6923	6915	0			94
						188	4	7615	9							
06	81420 X	28289	-0-	-53131	-0-	273	1	23775	3	Y	3784	3821	0			57
						79	4	4162	9							
07	67983 X	22346	-0-	-45637	-0-	199	1	18805	3	Y	2976	2986	0			47
						68	4	3274	9							
08	48856 X	9402	-0-	-39454	-0-	85	1	7929	3	Y	1217	1243	0			21
						49	4	1339	9							
09	46290 X	18725	-0-	-27565	-0-	162	1	15887	3	Y	2332	2317	0			36
						111	4	2565	9							
10	43090 X	24923	-0-	-18167	-0-	1031	1	20787	3	Y	2743	2732	0	1	8	46
						88	4	3017	9							
11	28437 X	28437	-0-	-0-	-0-	1395	1	23895	3	Y	2704	2691	0			59
						173	4	2974	9							
12	22351 X	22349	-0-	-2	-0-	1152	1	18599	3	Y	2213	2221	0			51
						164	4	2434	9							

TOTAL GAS PROD: 441,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 66,685

DAVILA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 281713 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12518 PERF.12317 - 18179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101760 X	65623	-0-	-36137	-0-	461	1	53889	3	Y	9557	9436	0			257
						760	4	10513	9							
02	105084 X	47193	-0-	-57891	-0-	309	1	39082	3	Y	6689	6880	0			66
						444	4	7358	9							
03	116343 X	40752	-0-	-75591	-0-	286	1	34805	3	Y	4995	5010	0	3	8	48
						166	4	5495	9							
04	112590 X	35138	-0-	-77452	-0-	236	1	29409	3	Y	4803	4797	0			54
						210	4	5283	9							
05	116343 X	34868	-0-	-81475	-0-	225	1	29703	3	Y	4347	4342	0			59
						158	4	4782	9							
06	63510 X	29406	-0-	-34104	-0-	215	1	25565	3	Y	3221	3231	0			49
						83	4	3543	9							
07	52235 X	27103	-0-	-25132	-0-	192	1	23731	3	Y	2812	2816	0			45
						87	4	3093	9							
08	40765 X	16970	-0-	-23795	-0-	118	1	15100	3	Y	1507	1526	0			26
						94	4	1658	9							
09	35130 X	27971	-0-	-7159	-0-	1306	1	23795	3	Y	2453	2441	0			38
						172	4	2698	9							
10	34875 X	34584	-0-	-291	-0-	1726	1	29717	3	Y	2740	2729	0	3	8	46
						127	4	3014	9							
11	47998 X	47998	-0-	-0-	-0-	2453	1	41523	3	Y	3380	3352	0			74
						304	4	3718	9							
*12	42338 X	42338	-0-	-0-	-0-	2317	1	36970	3	Y	2474	2491	0			57
						330	4	2721	9							

TOTAL GAS PROD: 449,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,978

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 281714 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12551 - 18726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109850	X	97728	-0-	-12122	-0-	679	1	79736	3	Y	14837	14721	0			186
							992	4	16321	9							
02	95032	X	75551	-0-	-19481	-0-	532	1	62926	3	Y	10407	10455	0			138
							645	4	11448	9							
03	105214	X	64895	-0-	-40319	-0-	447	1	55178	3	Y	8036	8016	0	9	8	149
							430	4	8840	9							
04	101820	X	57472	-0-	-44348	-0-	367	1	48666	3	Y	7459	7506	0			102
							234	4	8205	9							
05	105214	X	39733	-0-	-65481	-0-	250	1	33879	3	Y	4932	4965	0			69
							179	4	5425	9							
06	94590	X	44600	-0-	-49990	-0-	665	1	38500	3	Y	4827	4823	0			73
							125	4	5310	9							
07	83638	X	82688	-0-	-950	-0-	3933	1	72499	3	Y	5440	5427	0			86
							272	4	5984	9							
08	64883	X	52129	-0-	-12754	-0-	2554	1	45037	3	Y	3863	3882	0			67
							289	4	4249	9							
09	57480	X	21595	-0-	-35885	-0-	1036	1	17301	3	Y	2846	2869	0			44
							127	4	3131	9							
10	82677	X	43526	-0-	-39151	-0-	2053	1	35290	3	Y	5484	5435	0			93
							151	4	6032	9							
11	80010	X	39724	-0-	-40286	-0-	2021	1	34147	3	Y	3005	3032	0			66
							250	4	3306	9							
12	82677	X	32343	-0-	-50334	-0-	1914	1	27438	3	Y	2470	2479	0			57
							274	4	2717	9							

TOTAL GAS PROD: 651,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 73,606

DAVILA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 281715 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12235 PERF.12555 - 19336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113007	X	98965	-0-	-14042	-0-	717	1	79557	3	Y	16090	15974	0			202
							992	4	17699	9							
02	124572	X	62616	-0-	-61956	-0-	422	1	51276	3	Y	9441	9521	0			122
							533	4	10385	9							
03	137919	X	58435	-0-	-79484	-0-	384	1	48901	3	Y	7966	7930	0	11	8	147
							387	4	8763	9							
04	133470	X	52898	-0-	-80572	-0-	314	1	44409	3	Y	7238	7286	0			99
							213	4	7962	9							
05	137919	X	26330	-0-	-111589	-0-	720	1	22425	3	Y	2785	2845	0			39
							121	4	3064	9							
06	95760	X	44684	-0-	-51076	-0-	2069	1	37752	3	Y	4306	4280	0			65
							126	4	4737	9							
07	81681	X	81681	-0-	-0-	-0-	3800	1	68092	3	Y	8660	8587	0			138
							263	4	9526	9							
08	66036	X	66036	-0-	-0-	-0-	3172	1	54737	3	Y	7061	7077	0			122
							360	4	7767	9							
09	52890	X	23864	-0-	-29026	-0-	1207	1	19561	3	Y	2680	2761	0			41
							148	4	2948	9							
10	79794	X	32789	-0-	-47005	-0-	1634	1	27510	3	Y	3204	3189	0	2	8	54
							121	4	3524	9							
11	77220	X	42697	-0-	-34523	-0-	2149	1	36212	3	Y	3700	3673	0			81
							266	4	4070	9							
12	79794	X	43065	-0-	-36729	-0-	2400	1	36289	3	Y	3666	3663	0			84
							343	4	4033	9							

TOTAL GAS PROD: 634,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 76,797

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 281716 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12219 PERF.12564 - 19760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	175690 X	161945	-0-	-13745	-0-	1196	1	127243	3	Y	29015	28733	0			364
						1589	4	31917	9							
02	155092 X	110857	-0-	-44235	-0-	836	1	88947	3	Y	18325	18437	0			252
						916	4	20158	9							
03	171709 X	99097	-0-	-72612	-0-	775	1	81089	3	Y	15089	15056	0	6	8	279
						635	4	16598	9							
04	166170 X	88939	-0-	-77231	-0-	603	1	71892	3	Y	14634	14713	0			200
						347	4	16097	9							
05	171709 X	86838	-0-	-84871	-0-	606	1	72015	3	Y	12576	12601	0			175
						383	4	13834	9							
06	156720 X	61633	-0-	-95087	-0-	454	1	51440	3	Y	8703	8746	0			132
						166	4	9573	9							
07	122729 X	44583	-0-	-78146	-0-	909	1	36345	3	Y	6539	6567	0			104
						136	4	7193	9							
08	87389 X	46848	-0-	-40541	-0-	2110	1	37309	3	Y	6536	6527	0			113
						239	4	7190	9							
09	84570 X	37529	-0-	-47041	-0-	279	1	30754	3	Y	5711	5736	0			88
						214	4	6282	9							
10	86831 X	43128	-0-	-43703	-0-	1413	1	35333	3	Y	5666	5657	0	1	8	96
						149	4	6233	9							
11	61620 X	38241	-0-	-23379	-0-	1803	1	30632	3	Y	5075	5059	0			112
						223	4	5583	9							
12	46841 X	20449	-0-	-26392	-0-	1018	1	16082	3	Y	2913	2958	0			67
						145	4	3204	9							

TOTAL GAS PROD: 840,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 130,782

DAVILA UNIT WELL #: 501H RRCID -> 281717 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12411 PERF.12470 - 17928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109023 X	79475	-0-	-29548	-0-	590	1	64342	3	Y	12394	12174	0			333
						910	4	13633	9							
02	87444 X	60532	-0-	-26912	-0-	356	1	47629	3	Y	10915	11136	0			112
						540	4	12007	9							
03	96813 X	54366	-0-	-42447	-0-	351	1	44128	3	Y	8797	8823	0	1	8	85
						210	4	9677	9							
04	93690 X	47173	-0-	-46517	-0-	261	1	38274	3	Y	7605	7605	0			85
						272	4	8366	9							
05	96813 X	43659	-0-	-53154	-0-	252	1	35187	3	Y	7304	7290	0			99
						186	4	8034	9							
06	76920 X	31326	-0-	-45594	-0-	1257	1	25437	3	Y	4133	4169	0			63
						86	4	4546	9							
07	67022 X	40471	-0-	-26551	-0-	1844	1	33858	3	Y	4219	4215	0			67
						128	4	4641	9							
08	54374 X	27574	-0-	-26800	-0-	1304	1	22930	3	Y	2902	2919	0			50
						148	4	3192	9							
09	47160 X	15887	-0-	-31273	-0-	273	1	13150	3	Y	2155	2172	0			33
						93	4	2371	9							
10	43648 X	30201	-0-	-13447	-0-	1419	1	24605	3	Y	3702	3672	0			63
						105	4	4072	9							
11	39180 X	25073	-0-	-14107	-0-	1263	1	21582	3	Y	1884	1906	0			41
						156	4	2072	9							
12	40486 X	23528	-0-	-16958	-0-	1230	1	20060	3	Y	1875	1873	0			43
						175	4	2063	9							

TOTAL GAS PROD: 479,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 67,885

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA UNIT WELL #: 503H RRCID -> 281718 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12219 PERF.12727 - 18765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	138779 X	127152	-0-	-11627	-0-	922	1	103195	3	Y	19772	19584	0			248
						1286	4	21749	9							
02	122528 X	89636	-0-	-32892	-0-	702	1	73630	3	Y	13216	13280	0			184
						766	4	14538	9							
03	135656 X	73640	-0-	-62016	-0-	628	1	61234	3	Y	10265	10256	0	3	8	190
						486	4	11292	9							
04	131280 X	64719	-0-	-66561	-0-	484	1	53920	3	Y	9142	9207	0			125
						259	4	10056	9							
05	135656 X	55538	-0-	-80118	-0-	390	1	47028	3	Y	7156	7181	0			100
						248	4	7872	9							
06	123060 X	43030	-0-	-80030	-0-	354	1	36689	3	Y	5335	5354	0			81
						118	4	5869	9							
07	99231 X	33326	-0-	-65905	-0-	1319	1	28013	3	Y	3535	3560	0			56
						105	4	3889	9							
08	72416 X	23738	-0-	-48678	-0-	1111	1	19618	3	Y	2621	2632	0			45
						126	4	2883	9							
09	64710 X	26906	-0-	-37804	-0-	1315	1	22189	3	Y	2946	2945	0			46
						161	4	3241	9							
10	55552 X	28236	-0-	-27316	-0-	1379	1	23784	3	Y	2701	2701	0			46
						102	4	2971	9							
11	43020 X	28145	-0-	-14875	-0-	1428	1	24406	3	Y	1940	1943	0			43
						177	4	2134	9							
12	33325 X	16867	-0-	-16458	-0-	859	1	13987	3	Y	1726	1729	0			40
						122	4	1899	9							

TOTAL GAS PROD: 610,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 80,355

DAVILA UNIT WELL #: 505H RRCID -> 281719 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12664 - 19687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	166002 X	154698	-0-	-11304	-0-	1148	1	125360	3	Y	24205	23962	0			304
						1564	4	26626	9							
02	140840 X	117132	-0-	-23708	-0-	906	1	96200	3	Y	17305	17368	0			241
						990	4	19036	9							
03	155930 X	101716	-0-	-54214	-0-	786	1	84993	3	Y	13884	13865	0	3	8	257
						665	4	15272	9							
04	150900 X	92720	-0-	-58180	-0-	669	1	77087	3	Y	13266	13342	0			181
						371	4	14593	9							
05	155930 X	88994	-0-	-66936	-0-	643	1	75617	3	Y	11212	11237	0			156
						401	4	12333	9							
06	149700 X	64438	-0-	-85262	-0-	529	1	54675	3	Y	8234	8265	0			125
						177	4	9057	9							
07	129673 X	37351	-0-	-92322	-0-	581	1	30697	3	Y	5418	5457	0			86
						113	4	5960	9							
08	97309 X	38326	-0-	-58983	-0-	1741	1	30868	3	Y	5018	5017	0			87
						197	4	5520	9							
09	92730 X	34244	-0-	-58486	-0-	270	1	28548	3	Y	4751	4764	0			74
						200	4	5226	9							
10	89001 X	27569	-0-	-61432	-0-	462	1	23190	3	Y	3473	3488	0			59
						97	4	3820	9							
11	64440 X	31473	-0-	-32967	-0-	1515	1	25817	3	Y	3594	3574	0			79
						188	4	3953	9							
12	38316 X	24041	-0-	-14275	-0-	1186	1	19280	3	Y	3096	3104	0			71
						169	4	3406	9							

TOTAL GAS PROD: 812,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 113,456

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KENNEDY WELL #: 513H RRCID -> 281725 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12423 - 19004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106485	X	77700	-0-	-28785	-0-	420	1	64891	3	Y	10772	10777	0			122
							540	4	11849	9							
02	96180	X	62601	-0-	-33579	-0-	445	1	52864	3	Y	8226	8225	0			123
							243	4	9049	9							
03	106485	X	57631	-0-	-48854	-0-	399	1	48742	3	Y	7462	7483	0	1	8	101
							282	4	8208	9							
04	98490	X	51286	-0-	-47204	-0-	391	1	43451	3	Y	6627	6639	0			89
							154	4	7290	9							
05	91760	X	47318	-0-	-44442	-0-	316	1	40370	3	Y	5922	5905	0			106
							118	4	6514	9							
06	75180	X	38729	-0-	-36451	-0-	444	1	33185	3	Y	4267	4301	0			72
							406	4	4694	9							
07	69316	X	35530	-0-	-33786	-0-	283	1	30806	3	Y	3827	3844	0			55
							231	4	4210	9							
08	48019	X	25686	-0-	-22333	-0-	609	1	22239	3	Y	2403	2417	0			41
							195	4	2643	9							
09	46470	X	32560	-0-	-13910	-0-	1405	1	27681	3	Y	2994	2977	0			58
							181	4	3293	9							
10	47306	X	32710	-0-	-14596	-0-	1426	1	27710	3	Y	3058	3070	0			46
							210	4	3364	9							
11	38730	X	29518	-0-	-9212	-0-	1275	1	25212	3	Y	2668	2673	0			41
							96	4	2935	9							
12	35526	X	26868	-0-	-8658	-0-	1141	1	22994	3	Y	2441	2416	0			66
							48	4	2685	9							

TOTAL GAS PROD: 518,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,667

FRANKE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 281772 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12673 PERF.12661 - 18511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29346	X	29346	-0-	-0-	-0-	173	1	23339	3	Y	5190	5025	0			165
							125	4	5709	9							
02	86688	X	72437	-0-	-14251	-0-	267	1	59163	3	Y	11664	11565	0			264
							177	4	12830	9							
03	95976	X	56058	-0-	-39918	-0-	198	1	47007	3	Y	7927	8014	0			177
							133	4	8720	9							
04	92880	X	44296	-0-	-48584	-0-	133	1	37208	3	Y	6207	6238	0			146
							127	4	6828	9							
05	95976	X	35459	-0-	-60517	-0-	115	1	30043	3	Y	4741	4779	0			108
							86	4	5215	9							
06	77610	X	26426	-0-	-51184	-0-	93	1	22559	3	Y	3324	3319	0			113
							118	4	3656	9							
07	80197	X	22820	-0-	-57377	-0-	319	1	19458	3	Y	2689	2715	0			87
							85	4	2958	9							
08	42718	X	25455	-0-	-17263	-0-	946	1	21314	3	Y	2751	2776	0			62
							169	4	3026	9							
09	41340	X	21920	-0-	-19420	-0-	734	1	18573	3	Y	2332	2345	0			49
							48	4	2565	9							
10	35464	X	21318	-0-	-14146	-0-	746	1	18218	3	Y	2076	2081	0			44
							70	4	2284	9							
11	26430	X	18597	-0-	-7833	-0-	686	1	15882	3	Y	1831	1827	0			48
							15	4	2014	9							
12	25451	X	19473	-0-	-5978	-0-	708	1	15897	3	Y	2524	2500	0			72
							92	4	2776	9							

TOTAL GAS PROD: 393,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,256

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281773 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12619 - 18611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28866	X	28866	-0-	-0-	-0-	182	1	23085	3	Y	4977	4818	0			159
							124	4	5475	9							
02	89964	X	88126	-0-	-1838	-0-	275	1	73189	3	Y	13129	12991	0			297
							220	4	14442	9							
03	99603	X	74230	-0-	-25373	-0-	218	1	63338	3	Y	9540	9624	0			213
							180	4	10494	9							
04	96390	X	59759	-0-	-36631	-0-	153	1	51292	3	Y	7398	7437	0			174
							176	4	8138	9							
05	99603	X	50870	-0-	-48733	-0-	113	1	44035	3	Y	5996	6034	0			136
							126	4	6596	9							
06	94410	X	39033	-0-	-55377	-0-	100	1	33749	3	Y	4552	4533	0			155
							177	4	5007	9							
07	97557	X	33200	-0-	-64357	-0-	114	1	28450	3	Y	4102	4124	0			133
							124	4	4512	9							
08	56730	X	31625	-0-	-25105	-0-	1100	1	27149	3	Y	2872	2940	0			65
							217	4	3159	9							
09	54900	X	30903	-0-	-23997	-0-	1053	1	26744	3	Y	2761	2768	0			58
							69	4	3037	9							
10	50871	X	38807	-0-	-12064	-0-	1385	1	33794	3	Y	3180	3171	0			67
							130	4	3498	9							
11	39030	X	31502	-0-	-7528	-0-	1185	1	27381	3	Y	2645	2642	0			70
							26	4	2910	9							
12	33201	X	28648	-0-	-4553	-0-	1112	1	24898	3	Y	2267	2272	0			65
							144	4	2494	9							

TOTAL GAS PROD: 535,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 63,419

FRANKE UNIT WELL #: 502H RRCID -> 281774 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12710 - 18225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37779	X	37779	-0-	-0-	-0-	234	1	30126	3	Y	6597	6387	0			210
							162	4	7257	9							
02	114492	X	97662	-0-	-16830	-0-	356	1	79334	3	Y	16122	15967	0			365
							238	4	17734	9							
03	126759	X	82173	-0-	-44586	-0-	293	1	68266	3	Y	12200	12292	0			273
							194	4	13420	9							
04	122670	X	67926	-0-	-54744	-0-	246	1	56784	3	Y	9729	9773	0			229
							194	4	10702	9							
05	126759	X	57296	-0-	-69463	-0-	204	1	48310	3	Y	7858	7908	0			179
							138	4	8644	9							
06	104640	X	43556	-0-	-61084	-0-	173	1	36634	3	Y	5961	5937	0			203
							192	4	6557	9							
07	108128	X	37222	-0-	-70906	-0-	189	1	31376	3	Y	5018	5058	0			163
							137	4	5520	9							
08	60419	X	26239	-0-	-34180	-0-	572	1	21837	3	Y	3325	3413	0			75
							172	4	3658	9							
09	58470	X	31481	-0-	-26989	-0-	1041	1	26249	3	Y	3748	3745	0			78
							68	4	4123	9							
10	57288	X	29866	-0-	-27422	-0-	1022	1	24978	3	Y	3427	3432	0			73
							96	4	3770	9							
11	43560	X	24545	-0-	-19015	-0-	884	1	20496	3	Y	2859	2857	0			75
							20	4	3145	9							
12	37231	X	22627	-0-	-14604	-0-	841	1	18981	3	Y	2451	2456	0			70
							109	4	2696	9							

TOTAL GAS PROD: 558,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 79,295

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE UNIT WELL #: 503H RRCID -> 281775 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12674 PERF.12710 - 18501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38684	X	38684	-0-	-0-	-0-	234	1	30609	3	Y	6979	6757	0			222
							164	4	7677	9							
02	109900	X	106448	-0-	-3452	-0-	398	1	86256	3	Y	17760	17580	0			402
							258	4	19536	9							
03	121675	X	90271	-0-	-31404	-0-	329	1	74917	3	Y	13466	13567	0			301
							212	4	14813	9							
04	117750	X	75459	-0-	-42291	-0-	263	1	62556	3	Y	11297	11332	0			266
							213	4	12427	9							
05	121675	X	64627	-0-	-57048	-0-	223	1	53995	3	Y	9323	9377	0			212
							154	4	10255	9							
06	114060	X	51132	-0-	-62928	-0-	216	1	42899	3	Y	7084	7054	0			242
							225	4	7792	9							
07	117862	X	45583	-0-	-72279	-0-	218	1	38081	3	Y	6472	6503	0			211
							165	4	7119	9							
08	66619	X	34436	-0-	-32183	-0-	148	1	28868	3	Y	4725	4829	0			107
							222	4	5198	9							
09	64470	X	36145	-0-	-28325	-0-	865	1	30050	3	Y	4685	4694	0			98
							76	4	5154	9							
10	64635	X	35393	-0-	-29242	-0-	1168	1	28560	3	Y	5051	5042	0			107
							109	4	5556	9							
11	51120	X	29843	-0-	-21277	-0-	1023	1	23692	3	Y	4641	4626	0			122
							23	4	5105	9							
12	45570	X	31459	-0-	-14111	-0-	1113	1	25046	3	Y	4687	4675	0			134
							144	4	5156	9							

TOTAL GAS PROD: 639,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 96,170

FRANKE UNIT WELL #: 501H RRCID -> 282002 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12616 PERF.12985 - 18648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		33170	-0-	33170	33170	206	1	26331	3	Y	5902	5714	0			188
							141	4	6492	9							
02	0		97024	-0-	97024	130194	381	1	79010	3	Y	15815	15645	0			358
							236	4	17397	9							
03	211881	X	81687	-0-	-130194	-0-	313	1	68073	3	Y	11916	12007	0			267
							193	4	13108	9							
04	118440	X	65076	-0-	-53364	-0-	218	1	53845	3	Y	9845	9881	0			231
							183	4	10830	9							
05	122388	X	55241	-0-	-67147	-0-	230	1	46794	3	Y	7349	7413	0			167
							133	4	8084	9							
06	118440	X	42700	-0-	-75740	-0-	198	1	35935	3	Y	5799	5768	0			198
							188	4	6379	9							
07	122388	X	36619	-0-	-85769	-0-	185	1	30430	3	Y	5338	5362	0			174
							132	4	5872	9							
08	81685	X	29587	-0-	-52098	-0-	613	1	24518	3	Y	3876	3962	0			88
							192	4	4264	9							
09	65070	X	32598	-0-	-32472	-0-	1066	1	27062	3	Y	4000	4004	0			84
							70	4	4400	9							
10	55242	X	31927	-0-	-23315	-0-	1088	1	26613	3	Y	3749	3754	0			79
							102	4	4124	9							
11	42690	X	27255	-0-	-15435	-0-	979	1	22686	3	Y	3244	3237	0			86
							22	4	3568	9							
12	36611	X	27398	-0-	-9213	-0-	1017	1	22907	3	Y	3038	3037	0			87
							132	4	3342	9							

TOTAL GAS PROD: 560,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 79,871

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282379 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12233 - 19655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	204	-0-	204	204	2	1	201	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	121861 X	86139	-0-	-35722	-0-	653	1	63307	3	Y	19883	19680	0			203
						308	4	21871	9							
06	117930 X	58482	-0-	-59448	-0-	400	1	45024	3	Y	11659	11737	0			125
						233	4	12825	9							
07	121861 X	52376	-0-	-69485	-0-	345	1	41197	3	Y	9633	9641	0			117
						238	4	10596	9							
08	121861 X	45187	-0-	-76674	-0-	311	1	35499	3	Y	8362	8365	0			114
						179	4	9198	9							
09	117930 X	41770	-0-	-76160	-0-	253	1	33289	3	Y	7325	7363	0			76
						170	4	8058	9							
10	86149 X	72368	-0-	-13781	-0-	2527	1	57229	3	Y	11202	11157	0	1	8	120
						290	4	12322	9							
11	58470 X	44999	-0-	-13471	-0-	593	1	39331	3	Y	4287	4364	0			43
						359	4	4716	9							
12	52390 X	16361	-0-	-36029	-0-	876	1	15390	3	Y	6	49	0			-0-
						88	4	7	9							

TOTAL GAS PROD: 417,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 72,357

DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 503H RRCID -> 282380 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12104 PERF.12357 - 20009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	185	-0-	185	185	2	1	182	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	126449 X	108459	-0-	-17990	-0-	879	1	78827	3	Y	25789	25526	0			263
						385	4	28368	9							
06	122370 X	85764	-0-	-36606	-0-	632	1	63429	3	Y	19429	19484	0			208
						331	4	21372	9							
07	126449 X	77664	-0-	-48785	-0-	558	1	57871	3	Y	17181	17181	0			208
						336	4	18899	9							
08	126449 X	64534	-0-	-61915	-0-	480	1	48534	3	Y	13885	13903	0			190
						246	4	15274	9							
09	122370 X	64743	-0-	-57627	-0-	448	1	49695	3	Y	13041	13095	0			136
						255	4	14345	9							
10	126449 X	55926	-0-	-70523	-0-	455	1	43106	3	Y	11046	11064	0			118
						214	4	12151	9							
11	122370 X	53537	-0-	-68833	-0-	484	1	40082	3	Y	11455	11458	0			115
						370	4	12601	9							
12	77655 X	30247	-0-	-47408	-0-	224	1	26752	3	Y	2841	2932	0			24
						146	4	3125	9							

TOTAL GAS PROD: 541,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 114,667

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
CHILDREN'S-WESTON UNIT WELL #: 503H RRCID -> 282384 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12094 - 18424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		40513	-0-	40513	40513	359	1	27768	3	Y	10969	10857	0			112
							320	4	12066	9							
03	0		70803	-0-	70803	111316	543	1	49647	3	Y	18522	18452	0	2	8	180
							239	4	20374	9							
04	170362	X	59046	-0-	-111316	-0-	451	1	42449	3	Y	14403	14422	0			161
							303	4	15843	9							
05	70401	X	53878	-0-	-16523	-0-	423	1	39253	3	Y	12737	12768	0			130
							191	4	14011	9							
06	68130	X	45095	-0-	-23035	-0-	349	1	33406	3	Y	10152	10173	0			109
							173	4	11167	9							
07	70401	X	40459	-0-	-29942	-0-	319	1	30020	3	Y	9043	9043	0			109
							173	4	9947	9							
08	70401	X	32670	-0-	-37731	-0-	270	1	24259	3	Y	7290	7299	0			100
							122	4	8019	9							
09	68130	X	31791	-0-	-36339	-0-	245	1	24060	3	Y	6694	6724	0			70
							123	4	7363	9							
10	53878	X	28197	-0-	-25681	-0-	239	1	21022	3	Y	6211	6214	0			67
							104	4	6832	9							
11	45090	X	26377	-0-	-18713	-0-	237	1	19819	3	Y	5581	5592	0			56
							182	4	6139	9							
12	40455	X	25070	-0-	-15385	-0-	259	1	18976	3	Y	5210	5222	0			44
							104	4	5731	9							

TOTAL GAS PROD: 453,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 106,812

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 282415 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12568 - 14903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	86783	X	86783	-0-	-0-	-0-	779	1	68773	3	Y	15362	15153	0			209
							333	4	16898	9							
05	133145	X	84255	-0-	-48890	-0-	679	1	68099	3	Y	13740	13758	0			191
							363	4	15114	9							
06	128850	X	61531	-0-	-67319	-0-	530	1	50520	3	Y	9379	9428	0			142
							164	4	10317	9							
07	133145	X	49032	-0-	-84113	-0-	433	1	39955	3	Y	7725	7744	0			123
							146	4	8498	9							
08	133145	X	26909	-0-	-106236	-0-	239	1	21982	3	Y	4138	4190	0			71
							136	4	4552	9							
09	128850	X	34598	-0-	-94252	-0-	299	1	28317	3	Y	5258	5248	0			81
							198	4	5784	9							
10	84258	X	29492	-0-	-54766	-0-	258	1	24792	3	Y	3945	3959	0			67
							102	4	4340	9							
11	61530	X	23423	-0-	-38107	-0-	194	1	19702	3	Y	3081	3080	0			68
							138	4	3389	9							
12	49042	X	20748	-0-	-28294	-0-	258	1	17211	3	Y	2848	2851	0			65
							146	4	3133	9							

TOTAL GAS PROD: 416,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 65,476

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282416 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12367 PERF.12778 - 16480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	54002	X	54002	-0-	-0-	-0-	416	1	43491	3	Y	8987	8864	0			123
							209	4	9886	9							
05	101494	X	46248	-0-	-55246	-0-	307	1	39099	3	Y	6032	6071	0			84
							207	4	6635	9							
06	98220	X	30272	-0-	-67948	-0-	333	1	25808	3	Y	3680	3708	0			56
							83	4	4048	9							
07	101494	X	37349	-0-	-64145	-0-	1712	1	31638	3	Y	3527	3527	0			56
							119	4	3880	9							
08	101494	X	26004	-0-	-75490	-0-	1241	1	21866	3	Y	2505	2518	0			43
							141	4	2756	9							
09	98220	X	25887	-0-	-72333	-0-	1280	1	21275	3	Y	2886	2884	0			45
							157	4	3175	9							
10	46252	X	33671	-0-	-12581	-0-	1694	1	28666	3	Y	2896	2889	0	3	8	49
							125	4	3186	9							
11	36150	X	30735	-0-	-5415	-0-	1584	1	26491	3	Y	2240	2240	0			49
							196	4	2464	9							
12	37355	X	31013	-0-	-6342	-0-	1664	1	26697	3	Y	2195	2194	0			50
							237	4	2415	9							

TOTAL GAS PROD: 315,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,948

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 282420 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12708 - 17467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	97651	X	97651	-0-	-0-	-0-	835	1	75080	3	Y	19430	19165	0			265
							363	4	21373	9							
05	140709	X	107696	-0-	-33013	-0-	838	1	83645	3	Y	20690	20667	0			288
							454	4	22759	9							
06	136170	X	87080	-0-	-49090	-0-	672	1	68418	3	Y	16149	16192	0			245
							226	4	17764	9							
07	140709	X	81489	-0-	-59220	-0-	621	1	64314	3	Y	14832	14841	0			236
							239	4	16315	9							
08	140709	X	48908	-0-	-91801	-0-	417	1	39604	3	Y	7855	7955	0			136
							246	4	8641	9							
09	136170	X	65929	-0-	-70241	-0-	3091	1	52328	3	Y	9211	9204	0			143
							378	4	10132	9							
10	107694	X	63398	-0-	-44296	-0-	2984	1	51630	3	Y	7785	7796	0	1	8	131
							220	4	8564	9							
11	87090	X	47390	-0-	-39700	-0-	2265	1	38306	3	Y	5944	5944	0			131
							281	4	6538	9							
12	81499	X	48709	-0-	-32790	-0-	2405	1	38537	3	Y	6749	6725	0			155
							343	4	7424	9							

TOTAL GAS PROD: 648,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 108,645

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
CHILDREN'S-WESTON UNIT WELL #: 15H RRCID -> 282421 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 12032 PERF.12192 - 19362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		43623	-0-	43623	43623	378	1	31353	3	Y	10484	10379	0			105
							360	4	11532	9							
03	0		78471	-0-	78471	122094	545	1	57438	3	Y	18375	18299	0	3	8	178
							275	4	20213	9							
04	189461	X	67367	-0-	-122094	-0-	431	1	50474	3	Y	14640	14654	0			164
							358	4	16104	9							
05	80321	X	58647	-0-	-21674	-0-	391	1	43852	3	Y	12902	12934	0			132
							212	4	14192	9							
06	77730	X	49747	-0-	-27983	-0-	344	1	38033	3	Y	10158	10181	0			109
							196	4	11174	9							
07	80321	X	46220	-0-	-34101	-0-	322	1	35551	3	Y	9220	9217	0			112
							205	4	10142	9							
08	80321	X	37968	-0-	-42353	-0-	274	1	29483	3	Y	7330	7342	0			100
							148	4	8063	9							
09	77730	X	41105	-0-	-36625	-0-	277	1	32520	3	Y	7402	7425	0			77
							166	4	8142	9							
10	58652	X	55026	-0-	-3626	-0-	2236	1	45327	3	Y	6575	6582	0			70
							230	4	7233	9							
11	60791	X	60791	-0-	-0-	-0-	2655	1	50575	3	Y	6433	6438	0			65
							485	4	7076	9							
*12	55094	X	55094	-0-	-0-	-0-	2719	1	46823	3	Y	4798	4822	0			41
							274	4	5278	9							

TOTAL GAS PROD: 594,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 108,317

FREE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 282613 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12483 PERF.13021 - 19055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		38378	-0-	38378	38378	201	1	32139	3	Y	5393	5249	0			144
							106	4	5932	9							
07	217509	X	179131	-0-	-38378	-0-	561	1	152885	3	Y	23264	23223	0			185
							95	4	25590	9							
08	163246	X	110334	-0-	-52912	-0-	247	1	93146	3	Y	15261	15222	0			224
							154	4	16787	9							
09	157980	X	144936	-0-	-13044	-0-	293	1	124635	3	Y	17969	17965	0			228
							242	4	19766	9							
10	163246	X	122354	-0-	-40892	-0-	369	1	108269	3	Y	12359	12376	0			211
							121	4	13595	9							
11	157980	X	78509	-0-	-79471	-0-	272	1	70129	3	Y	7308	7354	0			165
							69	4	8039	9							
12	163246	X	53009	-0-	-110237	-0-	219	1	46626	3	Y	5554	5552	0			167
							55	4	6109	9							

TOTAL GAS PROD: 726,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 87,108

NITSCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 282616 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12907 - 18509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		30308	-0-	30308	30308	95	1	27089	3	Y	2759	2685	0			74
							89	4	3035	9							
07	174950	X	144642	-0-	-30308	-0-	283	1	134095	3	Y	9255	9255	0			74
							83	4	10181	9							
08	118947	X	89974	-0-	-28973	-0-	153	1	83591	3	Y	5538	5531	0			81
							138	4	6092	9							
09	115110	X	112654	-0-	-2456	-0-	173	1	105420	3	Y	6234	6236	0			79
							204	4	6857	9							
10	118947	X	93799	-0-	-25148	-0-	221	1	88669	3	Y	4373	4377	0			75
							99	4	4810	9							
11	115110	X	70293	-0-	-44817	-0-	208	1	66362	3	Y	3325	3325	0			75
							65	4	3658	9							
12	118947	X	58885	-0-	-60062	-0-	190	1	55471	3	Y	2871	2860	0			86
							66	4	3158	9							

TOTAL GAS PROD: 600,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,355

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FREE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 282731 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12806 - 18673

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	42608	-0-	42608	42608	193	1	36191	3	Y	5549	5401	0	148
						120	4	6104	9					
07	262379 X	219771	-0-	-42608	-0-	342	1	188393	3	Y	28109	28033	0	224
						116	4	30920	9					
08	145762 X	133682	-0-	-12080	-0-	295	1	117202	3	Y	14537	14547	0	214
						194	4	15991	9					
09	168540 X	168540	-0-	-0-	-0-	343	1	149453	3	Y	16776	16777	0	213
						290	4	18454	9					
10	145762 X	137018	-0-	-8744	-0-	413	1	124268	3	Y	11090	11114	0	189
						138	4	12199	9					
11	141060 X	89712	-0-	-51348	-0-	321	1	81619	3	Y	6993	7024	0	158
						80	4	7692	9					
12	145762 X	69428	-0-	-76334	-0-	272	1	62907	3	Y	5613	5602	0	169
						75	4	6174	9					

TOTAL GAS PROD: 860,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 88,667

FREE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 282732 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12501 PERF.13070 - 18322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	40589	-0-	40589	40589	449	1	34364	3	Y	5146	5009	0	137
						115	4	5661	9					
07	227809 X	187220	-0-	-40589	-0-	631	1	160772	3	Y	23379	23330	0	186
						100	4	25717	9					
08	115862 X	115862	-0-	-0-	-0-	386	1	100109	3	Y	13819	13802	0	203
						166	4	15201	9					
09	134335 X	134335	-0-	-0-	-0-	424	1	117097	3	Y	15079	15090	0	192
						227	4	16587	9					
10	117139 X	117139	-0-	-0-	-0-	528	1	103706	3	Y	11626	11620	0	198
						116	4	12789	9					
11	110520 X	86392	-0-	-24128	-0-	449	1	77038	3	Y	8026	8042	0	182
						76	4	8829	9					
12	114204 X	70954	-0-	-43250	-0-	377	1	63485	3	Y	6378	6368	0	192
						76	4	7016	9					

TOTAL GAS PROD: 752,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 83,453

FREE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283128 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12484 PERF.13058 - 19094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	37196	-0-	37196	37196	156	1	31973	3	Y	4510	4390	0	120
						106	4	4961	9					
*07	218539 X	181343	-0-	-37196	-0-	380	1	156717	3	Y	21954	21899	0	175
						97	4	24149	9					
08	142011 X	112111	-0-	-29900	-0-	259	1	97589	3	Y	12819	12806	0	188
						162	4	14101	9					
*09	150568 X	150568	-0-	-0-	-0-	323	1	132491	3	Y	15906	15892	0	202
						257	4	17497	9					
10	142011 X	121065	-0-	-20946	-0-	414	1	108215	3	Y	11195	11206	0	191
						121	4	12315	9					
11	137430 X	85174	-0-	-52256	-0-	354	1	76198	3	Y	7770	7785	0	176
						75	4	8547	9					
12	142011 X	68284	-0-	-73727	-0-	305	1	60959	3	Y	6315	6301	0	190
						73	4	6947	9					

TOTAL GAS PROD: 755,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 80,469

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KENNEDY WELL #: 14H RRCID -> 283131 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 12279 PERF.12448 - 16204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	84995	-0-	84995	84995	775	1	68487	3	Y	13914	13674	0			240
						428	4	15305	9							
09	SHUT IN	116455	-0-	116455	201450	1045	1	97942	3	Y	15245	15249	0			236
						698	4	16770	9							
10	SHUT IN	80988	-0-	80988	282438	625	1	68634	3	Y	10402	10459	0	3	8	176
						287	4	11442	9							
11	SHUT IN	48526	-0-	48526	330964	2270	1	37970	3	Y	7277	7293	0			160
						281	4	8005	9							
12	SHUT IN	45067	-0-	45067	376031	2273	1	35806	3	Y	6058	6079	0			139
						324	4	6664	9							

TOTAL GAS PROD: 376,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,896

KENNEDY WELL #: 15H RRCID -> 283133 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12525 - 15976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	106137	-0-	106137	106137	985	1	86646	3	Y	16331	16049	0			282
						542	4	17964	9							
09	SHUT IN	154888	-0-	154888	261025	1238	1	128969	3	Y	21610	21558	0			334
						910	4	23771	9							
10	SHUT IN	141618	-0-	141618	402643	1178	1	122744	3	Y	15623	15692	0	1	8	264
						511	4	17185	9							
11	SHUT IN	106249	-0-	106249	508892	844	1	92536	3	Y	11104	11124	0			244
						655	4	12214	9							
12	SHUT IN	91682	-0-	91682	600574	779	1	79872	3	Y	9415	9443	0			216
						674	4	10357	9							

TOTAL GAS PROD: 600,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 74,083

KENNEDY WELL #: 16H RRCID -> 283160 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 12245 PERF.12721 - 17851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	78396	-0-	78396	78396	747	1	62087	3	Y	13794	13556	0			238
						389	4	15173	9							
09	SHUT IN	88803	-0-	88803	167199	712	1	71375	3	Y	14736	14746	0			228
						506	4	16210	9							
10	SHUT IN	86844	-0-	86844	254043	712	1	72478	3	Y	12137	12160	0			205
						303	4	13351	9							
11	SHUT IN	71853	-0-	71853	325896	523	1	59666	3	Y	10219	10199	0			225
						423	4	11241	9							
12	SHUT IN	69101	-0-	69101	394997	535	1	57631	3	Y	9499	9506	0			218
						486	4	10449	9							

TOTAL GAS PROD: 394,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,385

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MORGAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 283161 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 11965 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	70898	-0-	70898	70898	638	1	49037	3	Y	19069	18875	0			194
						247	4	20976	9							
11	SHUT IN	135544	-0-	135544	206442	1025	1	96792	3	Y	33747	33639	0			302
						605	4	37122	9							
12	SHUT IN	128390	-0-	128390	334832	931	1	93955	3	Y	29993	29995	0			300
						512	4	32992	9							

TOTAL GAS PROD: 334,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 82,809

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 7H RRCID -> 283205 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 12278 PERF.12697 - 18560

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	48576 X	NO RPT	-0-	-48576	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	125488 X	NO RPT	-0-	-125488	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	121440 X	NO RPT	-0-	-121440	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	125488 X	NO RPT	-0-	-125488	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	121440 X	NO RPT	-0-	-121440	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	125488 X	NO RPT	-0-	-125488	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVILA UNIT WELL #: 13H RRCID -> 283206 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 12415 PERF.12243 - 20948

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
SINOR RANCH WELL #: 5 RRCID -> 254906 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13205 - 15758

01	3875 X	3440	-0-	-435	-0-	3256	3	184	9	Y	167	167	1			-0-
02	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	2974	3	168	9	Y	153	153	1			-0-
03	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3211	3	180	9	Y	164	164	1			-0-
04	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3060	3	169	9	Y	154	154	1			-0-
05	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3117	3	175	9	Y	159	159	1			-0-
06	3360 X	3202	-0-	-158	-0-	3006	3	196	9	Y	178	178	1			-0-
07	3472 X	3246	-0-	-226	-0-	3083	3	163	9	Y	148	148	1			-0-
08	3379 X	2612	-0-	-767	-0-	2494	3	118	9	Y	107	107	1			-0-
09	3240 X	2767	-0-	-473	-0-	2638	3	129	9	Y	117	117	1			-0-
10	3317 X	2771	-0-	-546	-0-	2627	3	144	9	Y	131	131	1			-0-
11	3210 X	2847	-0-	-363	-0-	2683	3	164	9	Y	149	149	1			-0-
12	3255 X	2822	-0-	-433	-0-	2634	3	188	9	Y	171	171	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,798

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
ROBERT CRAWLEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 255805 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 14365 PERF.14270 - 18820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	10597	3			Y	-0-					-0-
02	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	9062	3			Y	-0-					-0-
03	10039	X	10039	-0-	-0-	-0-	10039	3			Y	-0-					-0-
04	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	9508	3			Y	-0-					-0-
05	10229	X	10229	-0-	-0-	-0-	10229	3			Y	-0-					-0-
06	10260	X	9454	-0-	-806	-0-	9454	3			Y	-0-					-0-
07	10044	X	8101	-0-	-1943	-0-	8101	3			Y	-0-					-0-
08	10230	X	7114	-0-	-3116	-0-	7114	3			Y	-0-					-0-
09	9900	X	8328	-0-	-1572	-0-	8328	3			Y	-0-					-0-
10	10230	X	4946	-0-	-5284	-0-	4946	3			Y	-0-					-0-
11	9450	X	6709	-0-	-2741	-0-	6709	3			Y	-0-					-0-
12	8618	X	8375	-0-	-243	-0-	8375	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESNUTT 01 WELL #: 01H RRCID -> 256597 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 17566 PERF.13223 - 17350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	5978	-0-	-563	-0-	5857	3	121	9	Y	110	110	1			-0-
02	5796	X	5327	-0-	-469	-0-	5215	3	112	9	Y	102	102	1			-0-
03	6355	X	5013	-0-	-1342	-0-	4902	3	111	9	Y	101	101	1			-0-
04	6000	X	4999	-0-	-1001	-0-	4890	3	109	9	Y	99	99	1			-0-
05	6138	X	5428	-0-	-710	-0-	5316	3	112	9	Y	102	102	1			-0-
06	5790	X	4983	-0-	-807	-0-	4883	3	100	9	Y	91	91	1			-0-
07	5890	X	5153	-0-	-737	-0-	5048	3	105	9	Y	95	95	1			-0-
08	5425	X	4129	-0-	-1296	-0-	4048	3	81	9	Y	74	74	1			-0-
09	5250	X	4131	-0-	-1119	-0-	4047	3	84	9	Y	76	76	1			-0-
10	5425	X	3649	-0-	-1776	-0-	3561	3	88	9	Y	80	80	1			-0-
11	4980	X	4503	-0-	-477	-0-	4396	3	107	9	Y	97	97	1			-0-
12	5146	X	4034	-0-	-1112	-0-	3923	3	111	9	Y	101	101	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,128

LONG 01 WELL #: 01H RRCID -> 258285 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 18327 PERF.13700 - 18182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	9	-0-	-3773	-0-	7	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	2492	X	723	-0-	-1769	-0-	596	3	127	9	Y	115	115	1			-0-
03	2480	X	602	-0-	-1878	-0-	472	3	130	9	Y	118	118	1			-0-
04	2370	X	405	-0-	-1965	-0-	314	3	91	9	Y	83	83	1			-0-
05	1240	X	346	-0-	-894	-0-	244	3	102	9	Y	93	93	1			-0-
06	780	X	269	-0-	-511	-0-	205	3	64	9	Y	58	58	1			-0-
07	806	X	227	-0-	-579	-0-	177	3	50	9	Y	45	45	1			-0-
08	589	X	180	-0-	-409	-0-	132	3	48	9	Y	44	44	1			-0-
09	420	X	187	-0-	-233	-0-	146	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
10	341	X	149	-0-	-192	-0-	114	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
11	270	X	182	-0-	-88	-0-	151	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
12	217	X	171	-0-	-46	-0-	137	3	34	9	Y	31	31	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 686

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
CHESNUTT 02 WELL #: 01H RRCID -> 258430 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13490 - 16922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2631	-0-	-4	-0-	2578	3	53	9	Y	48	48	1			-0-
02	2380	X	2330	-0-	-50	-0-	2290	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
03	2635	X	2199	-0-	-436	-0-	2165	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
04	2550	X	2389	-0-	-161	-0-	2348	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
05	2635	X	2076	-0-	-559	-0-	2046	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
06	2550	X	2111	-0-	-439	-0-	2085	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
07	2573	X	1927	-0-	-646	-0-	1898	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
08	2077	N	1405	-0-	-672	-0-	1385	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	2100	N	1292	-0-	-808	-0-	1260	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
10	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2562	3	59	9	Y	54	54	1			-0-
11	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1782	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
*12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2016	3	67	9	Y	61	61	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 437

HANDY 02 WELL #: 0101H RRCID -> 258773 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13513 - 17860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	4077	-0-	-3890	-0-	113	1	2933	3	Y	937	937	1			-0-
							1031	9									
02	7196	X	5184	-0-	-2012	-0-	145	1	3750	3	Y	1172	1172	1			-0-
							1289	9									
03	7967	X	5643	-0-	-2324	-0-	164	1	4160	3	Y	1199	1197	1	2	8	-0-
							1319	9									
04	5910	X	4848	-0-	-1062	-0-	131	1	3564	3	Y	1048	1048	1			-0-
							1153	9									
05	5828	X	4521	-0-	-1307	-0-	131	1	3309	3	Y	983	983	1			-0-
							1081	9									
06	5550	X	3555	-0-	-1995	-0-	116	1	2603	3	Y	760	760	1			-0-
							836	9									
07	5735	X	1114	-0-	-4621	-0-	39	1	789	3	Y	260	260	1			-0-
							286	9									
08	5642	X	4170	-0-	-1472	-0-	133	1	3037	3	Y	909	909	1			-0-
							1000	9									
09	4860	X	3364	-0-	-1496	-0-	117	1	2397	3	Y	773	773	1			-0-
							850	9									
10	4526	X	1916	-0-	-2610	-0-	65	1	1225	3	Y	569	569	1			-0-
							626	9									
11	4050	X	3253	-0-	-797	-0-	106	1	2129	3	Y	925	925	1			-0-
							1018	9									
12	4185	X	3496	-0-	-689	-0-	121	1	1966	3	Y	1281	1281	1			-0-
							1409	9									

TOTAL GAS PROD: 45,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,816

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
DULLYE 01 WELL #: 01H RRCID -> 259501 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13640 - 18750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 259504 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 12722 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	96	96	1			-0-
02	980	X	-0-	-0-	-980	-0-					Y	-0-					-0-
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 96

MARK KATZFEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 259685 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 13769 PERF.13813 - 18080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5405	-0-	-237	-0-	5405	3			N	-0-					-0-
02	5040	X	4540	-0-	-500	-0-	4540	3			N	-0-					-0-
03	5456	X	5329	-0-	-127	-0-	5329	3			N	-0-					-0-
04	5220	X	4746	-0-	-474	-0-	4746	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	5250	-0-	-144	-0-	5250	3			N	-0-					-0-
06	5220	X	4905	-0-	-315	-0-	4905	3			N	-0-					-0-
07	5332	X	4789	-0-	-543	-0-	4789	3			N	-0-					-0-
08	5332	X	3892	-0-	-1440	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
09	5070	X	4944	-0-	-126	-0-	4944	3			N	-0-					-0-
10	5239	X	4611	-0-	-628	-0-	4611	3			N	-0-					-0-
11	4920	X	3920	-0-	-1000	-0-	3920	3			N	-0-					-0-
12	5115	X	2170	-0-	-2945	-0-	2170	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HAVEMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 259859 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13380 - 17720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	1014	-0-	-2272	-0-	688	3	326	9	Y	296	296	1			-0-
02	2604	X	108	-0-	-2496	-0-	38	3	70	9	Y	64	64	1			-0-
03	2387	X	312	-0-	-2075	-0-	73	3	239	9	Y	217	217	1			-0-
04	1920	X	620	-0-	-1300	-0-	465	3	155	9	Y	141	141	1			-0-
05	1829	X	316	-0-	-1513	-0-	244	3	72	9	Y	65	65	1			-0-
06	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
09	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 783

NANCY STEWART 01 WELL #: 01H RRCID -> 259861 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13415 - 17405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4344	-0-	-585	-0-	3593	3	751	9	Y	683	683	1			-0-
02	4004	X	3818	-0-	-186	-0-	3191	3	627	9	Y	570	570	1			-0-
03	4557	X	4371	-0-	-186	-0-	3660	3	711	9	Y	646	646	1			-0-
04	4410	X	3995	-0-	-415	-0-	3342	3	653	9	Y	594	594	1			-0-
05	4557	X	4291	-0-	-266	-0-	3600	3	691	9	Y	628	628	1			-0-
06	4230	X	3877	-0-	-353	-0-	3276	3	601	9	Y	546	545	1	1	8	-0-
07	4371	X	4157	-0-	-214	-0-	3515	3	642	9	Y	584	584	1			-0-
08	4371	X	3956	-0-	-415	-0-	3347	3	609	9	Y	554	554	1			-0-
09	4140	X	3977	-0-	-163	-0-	3368	3	609	9	Y	554	554	1			-0-
10	4278	X	4125	-0-	-153	-0-	3520	3	605	9	Y	550	550	1			-0-
11	4020	X	3369	-0-	-651	-0-	2830	3	539	9	Y	490	490	1			-0-
*12	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4024	3	630	9	Y	573	573	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,972

SJOBERG 01 WELL #: 01H RRCID -> 259885 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13210 - 16850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	7057	-0-	-228	-0-	7015	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
02	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6130	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
03	7130	X	5897	-0-	-1233	-0-	5852	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
04	6840	X	5948	-0-	-892	-0-	5906	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
05	7068	X	3957	-0-	-3111	-0-	3933	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	7244	3	47	9	Y	43	43	1			-0-
07	6851	X	6522	-0-	-329	-0-	6480	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
08	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4947	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
09	7290	X	6604	-0-	-686	-0-	6568	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
10	7533	X	6466	-0-	-1067	-0-	6430	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
11	7290	X	4955	-0-	-2335	-0-	4921	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
12	6820	X	4596	-0-	-2224	-0-	4555	3	41	9	Y	37	37	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 424

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
ROY ESSE 01 WELL #: 01H RRCID -> 259888 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11960 - 15752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	131	1	480	3	Y	639	639	1			-0-
							703	9									
02	850	X	850	-0-	-0-	-0-	170	1	164	3	Y	469	469	1			-0-
							516	9									
03	1519	X	745	-0-	-774	-0-	165	1	186	3	Y	358	358	1			-0-
							394	9									
04	1470	X	1436	-0-	-34	-0-	153	1	713	3	Y	518	518	1			-0-
							570	9									
05	1519	X	1064	-0-	-455	-0-	223	1	437	3	Y	367	367	1			-0-
							404	9									
06	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	122	1	614	3	Y	552	552	1			-0-
							607	9									
07	1488	X	712	-0-	-776	-0-	186	1	56	3	Y	427	427	1			-0-
							470	9									
08	559	X	559	-0-	-0-	-0-	152	1	11	3	Y	360	360	1			-0-
							396	9									
09	1440	X	1014	-0-	-426	-0-	183	1	187	3	Y	585	585	1			-0-
							644	9									
10	1395	X	724	-0-	-671	-0-	203	1	6	3	Y	468	468	1			-0-
							515	9									
11	1350	X	487	-0-	-863	-0-	100	1	11	3	Y	342	342	1			-0-
							376	9									
12	1054	X	809	-0-	-245	-0-	140	1	250	3	Y	381	381	1			-0-
							419	9									

TOTAL GAS PROD: 11,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,466

DOUGLAS 01 WELL #: 01H RRCID -> 259979 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13560 - 16992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1529	-0-	-579	-0-	1091	3	438	9	Y	398	398	1			-0-
02	1904	X	1169	-0-	-735	-0-	832	3	337	9	Y	306	306	1			-0-
03	1922	X	1540	-0-	-382	-0-	1100	3	440	9	Y	400	400	1			-0-
04	1860	X	1514	-0-	-346	-0-	1082	3	432	9	Y	393	393	1			-0-
05	1922	X	1811	-0-	-111	-0-	1299	3	512	9	Y	465	465	1			-0-
06	1500	X	1482	-0-	-18	-0-	1068	3	414	9	Y	376	376	1			-0-
07	1550	X	1199	-0-	-351	-0-	859	3	340	9	Y	309	309	1			-0-
08	1798	N	383	-0-	-1415	-0-	292	3	91	9	Y	83	83	1			-0-
09	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					-0-
10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
*12	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	719	3	348	9	Y	316	316	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,046

KIRK 01 WELL #: 01H RRCID -> 260295 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 13476 PERF.13610 - 19050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	7000	-0-	-1897	-0-	5845	3	1155	9	Y	1050	1050	1			-0-
02	8036	X	7447	-0-	-589	-0-	6182	3	1265	9	Y	1150	1150	1			-0-
03	8897	X	7914	-0-	-983	-0-	6579	3	1335	9	Y	1214	1214	1			-0-
04	7560	X	7301	-0-	-259	-0-	6043	3	1258	9	Y	1144	1144	1			-0-
05	8246	X	7693	-0-	-553	-0-	6394	3	1299	9	Y	1181	1181	1			-0-
06	7980	X	7737	-0-	-243	-0-	6439	3	1298	9	Y	1180	1180	1			-0-
07	8246	X	7763	-0-	-483	-0-	6453	3	1310	9	Y	1191	1191	1			-0-
08	7905	X	7086	-0-	-819	-0-	5868	3	1218	9	Y	1107	1107	1			-0-
09	7740	X	7328	-0-	-412	-0-	6079	3	1249	9	Y	1135	1135	1			-0-
10	7998	X	6961	-0-	-1037	-0-	5808	3	1153	9	Y	1048	1048	1			-0-
11	7740	X	6225	-0-	-1515	-0-	5201	3	1024	9	Y	931	931	1			-0-
12	7750	X	6123	-0-	-1627	-0-	5131	3	992	9	Y	902	902	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,233

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

RANEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 260384 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13330 - 17236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348 X	208	-0-	-3140	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	24	-0-	24	24	24	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2279	-0-	2279	2303	2279	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	2990	-0-	2990	5293	2990	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	2408	-0-	2408	7701	2408	3			Y	-0-					-0-
06	8815 X	1114	-0-	-7701	-0-	1114	3			Y	-0-					-0-
07	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			Y	-0-					-0-
08	868 N	356	-0-	-512	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
09	840 N	36	-0-	-804	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
10	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
11	330 N	53	-0-	-277	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDE 01 WELL #: 01H RRCID -> 260386 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 12728 PERF.12900 - 17382

01	3906 X	3460	-0-	-446	-0-	2843	3	617	9	N	561	561	1			-0-
02	3528 X	3041	-0-	-487	-0-	2495	3	546	9	N	496	496	1			-0-
03	3751 X	3005	-0-	-746	-0-	2514	3	491	9	N	446	446	1			-0-
04	3510 X	3234	-0-	-276	-0-	2656	3	578	9	N	525	525	1			-0-
05	3472 X	3345	-0-	-127	-0-	2750	3	595	9	N	541	541	1			-0-
06	3360 X	3167	-0-	-193	-0-	2604	3	563	9	N	512	512	1			-0-
07	3379 X	3193	-0-	-186	-0-	2632	3	561	9	N	510	510	1			-0-
08	3348 X	2405	-0-	-943	-0-	1983	3	422	9	N	384	384	1			-0-
09	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	2720	3	530	9	N	482	482	1			-0-
10	3348 X	2969	-0-	-379	-0-	2457	3	512	9	N	465	465	1			-0-
11	3180 X	2832	-0-	-348	-0-	2335	3	497	9	N	452	452	1			-0-
12	3348 X	2832	-0-	-516	-0-	2322	3	510	9	N	464	464	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,838

JOHNSON TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 260388 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12930 - 17970

01	6913 X	6428	-0-	-485	-0-	6233	3	195	9	N	177	177	1			-0-
02	6188 X	5940	-0-	-248	-0-	5730	3	210	9	N	191	191	1			-0-
03	6758 X	6484	-0-	-274	-0-	6243	3	241	9	N	219	219	1			-0-
04	6420 X	6171	-0-	-249	-0-	5978	3	193	9	N	175	175	1			-0-
05	6572 X	6345	-0-	-227	-0-	6151	3	194	9	N	176	176	1			-0-
06	6360 X	5944	-0-	-416	-0-	5770	3	174	9	N	158	158	1			-0-
07	6572 X	6468	-0-	-104	-0-	6277	3	191	9	N	174	174	1			-0-
08	6479 X	4740	-0-	-1739	-0-	4600	3	140	9	N	127	127	1			-0-
09	7059 X	7059	-0-	-0-	-0-	6875	3	184	9	N	167	167	1			-0-
10	6479 X	6197	-0-	-282	-0-	6022	3	175	9	N	159	159	1			-0-
11	6270 X	6018	-0-	-252	-0-	5841	3	177	9	N	161	161	1			-0-
12	7223 X	5898	-0-	-1325	-0-	5723	3	175	9	N	159	159	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,043

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
RIDLEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 263530 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13050 - 18722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	20 394	1 9	606	3	Y	358	358	1			-0-
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	18 334	1 9	574	3	Y	304	304	1			-0-
03	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	21 389	1 9	641	3	Y	354	354	1			-0-
04	990	N	908	-0-	-82	-0-	22 331	1 9	555	3	Y	301	301	1			-0-
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	24 389	1 9	659	3	Y	354	354	1			-0-
06	1020	N	810	-0-	-210	-0-	17 294	1 9	499	3	Y	267	267	1			-0-
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	21 354	1 9	589	3	Y	322	322	1			-0-
08	1085	N	540	-0-	-545	-0-	12 198	1 9	330	3	Y	180	180	1			-0-
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	30 394	1 9	638	3	Y	358	358	1			-0-
10	961	N	871	-0-	-90	-0-	21 331	1 9	519	3	Y	301	301	1			-0-
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	21 234	1 9	381	3	Y	213	213	1			-0-
12	1085	N	848	-0-	-237	-0-	28 308	1 9	512	3	Y	280	280	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,592

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 264351 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13180 - 18782

01	5921	X	5428	-0-	-493	-0-	4915	3	513	9	Y	466	466	1			-0-
02	5348	X	4472	-0-	-876	-0-	4000	3	472	9	Y	429	429	1			-0-
03	5921	X	4924	-0-	-997	-0-	4379	3	545	9	Y	495	495	1			-0-
04	5730	X	4748	-0-	-982	-0-	4235	3	513	9	Y	466	466	1			-0-
05	5921	X	4852	-0-	-1069	-0-	4334	3	518	9	Y	471	471	1			-0-
06	5250	X	4483	-0-	-767	-0-	4048	3	435	9	Y	395	395	1			-0-
07	4960	X	4516	-0-	-444	-0-	4055	3	461	9	Y	419	419	1			-0-
08	4929	X	4307	-0-	-622	-0-	3766	3	541	9	Y	492	492	1			-0-
09	4740	X	4134	-0-	-606	-0-	3652	3	482	9	Y	438	438	1			-0-
10	4867	X	4523	-0-	-344	-0-	4018	3	505	9	Y	459	459	1			-0-
11	4470	X	3963	-0-	-507	-0-	3586	3	377	9	Y	343	343	1			-0-
12	4526	X	3915	-0-	-611	-0-	3468	3	447	9	Y	406	406	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,279

THREE SISTERS 01 WELL #: 07H RRCID -> 265494 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12240 PERF.12780 - 18102

01	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	5152	3	1492	9	Y	1356	1356	1			-0-
02	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	4484	3	1323	9	Y	1203	1203	1			-0-
03	6913	X	6074	-0-	-839	-0-	4692	3	1382	9	Y	1256	1256	1			-0-
04	6600	X	5890	-0-	-710	-0-	4550	3	1340	9	Y	1218	1218	1			-0-
05	6665	X	5754	-0-	-911	-0-	4466	3	1288	9	Y	1171	1171	1			-0-
06	6420	X	1065	-0-	-5355	-0-	828	3	237	9	Y	215	215	1			-0-
07	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	5880	X	2481	-0-	-3399	-0-	1551	3	930	9	Y	845	845	1			-0-
10	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	6156	3	3473	9	Y	3157	3157	1			-0-
11	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	3227	3	1986	9	Y	1805	1805	1			-0-
*12	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	2460	3	1656	9	Y	1505	1505	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,731

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
KNOX MILLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 265495 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13180 - 18924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9796	X	6903	-0-	-2893	-0-	6433	3	470	9	Y	427	427	1			-0-
02	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5272	3	422	9	Y	384	384	1			-0-
03	9331	X	6469	-0-	-2862	-0-	5989	3	480	9	Y	436	436	1			-0-
04	8820	X	6408	-0-	-2412	-0-	5971	3	437	9	Y	397	397	1			-0-
05	8897	X	7570	-0-	-1327	-0-	7166	3	404	9	Y	367	367	1			-0-
06	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	7022	3	322	9	Y	293	293	1			-0-
07	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	7127	3	371	9	Y	337	337	1			-0-
08	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	6661	3	470	9	Y	427	427	1			-0-
09	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	6848	3	634	9	Y	576	576	1			-0-
10	7595	X	7315	-0-	-280	-0-	6659	3	656	9	Y	596	596	1			-0-
11	7350	X	6911	-0-	-439	-0-	6267	3	644	9	Y	585	585	1			-0-
12	7719	X	6826	-0-	-893	-0-	6419	3	407	9	Y	370	370	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,195

MENSIK 01 WELL #: 01H RRCID -> 265657 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13010 - 17382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					N	-0-					-0-
02	7616	X	-0-	-0-	-7616	-0-					N	-0-					-0-
03	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					N	-0-					-0-
04	7590	X	-0-	-0-	-7590	-0-					N	-0-					-0-
05	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHMIDT FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266034 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12910 - 18651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13458	X	10471	-0-	-2987	-0-	10046	3	425	9	Y	386	384	1	2	8	-0-
02	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	9557	3	506	9	Y	460	460	1			-0-
03	11935	X	11639	-0-	-296	-0-	11133	3	506	9	Y	460	459	1	1	8	-0-
04	11276	X	11276	-0-	-0-	-0-	10683	3	593	9	Y	539	539	1			-0-
05	11222	X	11135	-0-	-87	-0-	10563	3	572	9	Y	520	520	1			-0-
06	11250	X	10484	-0-	-766	-0-	9866	3	618	9	Y	562	562	1			-0-
07	11656	X	10155	-0-	-1501	-0-	9669	3	486	9	Y	442	442	1			-0-
08	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	8923	3	450	9	Y	409	409	1			-0-
09	11280	X	9587	-0-	-1693	-0-	9227	3	360	9	Y	327	325	1	2	8	-0-
10	11129	X	9976	-0-	-1153	-0-	9603	3	373	9	Y	339	339	1			-0-
11	10470	X	9117	-0-	-1353	-0-	8792	3	325	9	Y	295	295	1			-0-
12	10168	X	9389	-0-	-779	-0-	9034	3	355	9	Y	323	323	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 122,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,062

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

CHOATE 01 WELL #: 01H RRCID -> 266115 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13150 - 18822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	177	-0-	-40	-0-	55	3	122	9	Y	111	111	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	56	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 270 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

DEBILL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266221 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13380 - 19052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	6838	3	1676	9	Y	1524	1524	1			-0-
02	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	5616	3	1494	9	Y	1358	1358	1			-0-
03	8091	X	7726	-0-	-365	-0-	6076	3	1650	9	Y	1500	1500	1			-0-
04	7830	X	7357	-0-	-473	-0-	5798	3	1559	9	Y	1417	1417	1			-0-
05	8091	X	7648	-0-	-443	-0-	6086	3	1562	9	Y	1420	1420	1			-0-
06	7830	X	7330	-0-	-500	-0-	5837	3	1493	9	Y	1357	1357	1			-0-
07	7874	X	7410	-0-	-464	-0-	5916	3	1494	9	Y	1358	1358	1			-0-
08	7719	X	7074	-0-	-645	-0-	5665	3	1409	9	Y	1281	1281	1			-0-
09	7410	X	7063	-0-	-347	-0-	5648	3	1415	9	Y	1286	1286	1			-0-
10	7657	X	7102	-0-	-555	-0-	5677	3	1425	9	Y	1295	1293	1	2	8	-0-
11	7320	X	6744	-0-	-576	-0-	2	1	5391	3	Y	1228	1228	1			-0-
							1351	9									
*12	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	180	1	6647	3	Y	1299	1299	1			-0-
							1429	9									

TOTAL GAS PROD: 89,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,323

DOUGLAS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266388 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13449 - 17871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
LISKA 01 WELL #: 01H RRCID -> 266426 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13420 - 17903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIXON 01 WELL #: 01H RRCID -> 266452 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13409 - 18761

01	3999 X	2278	-0-	-1721	-0-	2278	3		Y	-0-			-0-
02	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3		Y	-0-			-0-
03	3534 X	1817	-0-	-1717	-0-	1817	3		Y	-0-			-0-
04	3300 X	2716	-0-	-584	-0-	2716	3		Y	-0-			-0-
05	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3		Y	-0-			-0-
06	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3		Y	-0-			-0-
07	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	3		Y	-0-			-0-
08	3038 X	2371	-0-	-667	-0-	2371	3		Y	-0-			-0-
09	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	3		Y	-0-			-0-
10	3193 X	1221	-0-	-1972	-0-	1221	3		Y	-0-			-0-
11	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	3		Y	-0-			-0-
12	3286 X	3248	-0-	-38	-0-	3248	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBERRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266458 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 14041 PERF.13590 - 17902

01	3286 X	2898	-0-	-388	-0-	2898	3		N	-0-			-0-
02	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3		N	-0-			-0-
03	3007 X	2786	-0-	-221	-0-	2786	3		N	-0-			-0-
04	2910 X	2681	-0-	-229	-0-	2681	3		N	-0-			-0-
05	2883 X	2764	-0-	-119	-0-	2764	3		N	-0-			-0-
06	2790 X	2561	-0-	-229	-0-	2561	3		N	-0-			-0-
07	2883 X	2541	-0-	-342	-0-	2541	3		N	-0-			-0-
08	2790 X	1783	-0-	-1007	-0-	1783	3		N	-0-			-0-
09	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3		N	-0-			-0-
10	2759 X	2419	-0-	-340	-0-	2419	3		N	-0-			-0-
11	2550 X	1732	-0-	-818	-0-	1732	3		N	-0-			-0-
12	3193 X	1831	-0-	-1362	-0-	1831	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
OETKEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 266477 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 13553 PERF.13550 - 19953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4019	-0-	-693	-0-	3417	3	602	9	Y	547	546	1	1	8	-0-
02	3836	X	3488	-0-	-348	-0-	2980	3	508	9	Y	462	461	1	1	8	-0-
03	3875	X	3266	-0-	-609	-0-	2736	3	530	9	Y	482	482	1			-0-
04	3900	X	2581	-0-	-1319	-0-	2086	3	495	9	Y	450	450	1			-0-
05	4030	X	2594	-0-	-1436	-0-	2108	3	486	9	Y	442	442	1			-0-
06	3900	X	2402	-0-	-1498	-0-	1953	3	449	9	Y	408	408	1			-0-
07	3875	X	2372	-0-	-1503	-0-	1935	3	437	9	Y	397	397	1			-0-
08	3255	X	2180	-0-	-1075	-0-	1774	3	406	9	Y	369	369	1			-0-
09	2580	X	2063	-0-	-517	-0-	1687	3	376	9	Y	342	342	1			-0-
10	2604	X	2082	-0-	-522	-0-	1700	3	382	9	Y	347	347	1			-0-
11	2400	X	1982	-0-	-418	-0-	1622	3	360	9	Y	327	327	1			-0-
12	2387	X	1891	-0-	-496	-0-	1513	3	378	9	Y	344	344	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,917

SINOR RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 266500 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13097 - 18142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9176	X	8253	-0-	-923	-0-	7547	3	706	9	Y	642	642	1			-0-
02	8176	X	7542	-0-	-634	-0-	6887	3	655	9	Y	595	595	1			-0-
03	8897	X	8216	-0-	-681	-0-	7510	3	706	9	Y	642	642	1			-0-
04	8400	X	7800	-0-	-600	-0-	7143	3	657	9	Y	597	597	1			-0-
05	8587	X	7894	-0-	-693	-0-	7233	3	661	9	Y	601	601	1			-0-
06	8070	X	7327	-0-	-743	-0-	6736	3	591	9	Y	537	537	1			-0-
07	8339	X	6561	-0-	-1778	-0-	6052	3	509	9	Y	463	463	1			-0-
08	8215	X	6483	-0-	-1732	-0-	5970	3	513	9	Y	466	466	1			-0-
09	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	7735	3	673	9	Y	612	612	1			-0-
10	7905	X	7858	-0-	-47	-0-	7207	3	651	9	Y	592	592	1			-0-
11	7320	X	7294	-0-	-26	-0-	6689	3	605	9	Y	550	550	1			-0-
12	8680	X	6704	-0-	-1976	-0-	6107	3	597	9	Y	543	543	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,840

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 01H RRCID -> 266584 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13470 - 16903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	2139	-0-	-217	-0-	1526	3	613	9	Y	557	557	1			-0-
02	2100	X	1533	-0-	-567	-0-	1158	3	375	9	Y	341	341	1			-0-
03	2325	X	1726	-0-	-599	-0-	1271	3	455	9	Y	414	414	1			-0-
04	2190	X	1942	-0-	-248	-0-	1474	3	468	9	Y	425	425	1			-0-
05	2263	X	2014	-0-	-249	-0-	1541	3	473	9	Y	430	430	1			-0-
06	2070	X	1887	-0-	-183	-0-	1448	3	439	9	Y	399	399	1			-0-
07	2015	X	1714	-0-	-301	-0-	1297	3	417	9	Y	379	379	1			-0-
08	2015	N	884	-0-	-1131	-0-	644	3	240	9	Y	218	218	1			-0-
09	1890	N	1376	-0-	-514	-0-	1042	3	334	9	Y	304	304	1			-0-
10	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	1906	3	593	9	Y	539	539	1			-0-
11	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	1606	3	524	9	Y	476	476	1			-0-
*12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1425	3	506	9	Y	460	460	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,942

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
RIDLEY FARMS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266586 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13425 - 17160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	3294	3	911	9	Y	828	828	1			-0-
02	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	2920	3	824	9	Y	749	749	1			-0-
03	4247	X	4227	-0-	-20	-0-	3304	3	923	9	Y	839	839	1			-0-
04	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	3238	3	905	9	Y	823	823	1			-0-
05	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	4171	3	1070	9	Y	973	973	1			-0-
06	4080	X	576	-0-	-3504	-0-	488	3	88	9	Y	80	80	1			-0-
07	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	4820	3	1139	9	Y	1035	1035	1			-0-
08	43	X	43	-0-	-0-	-0-	42	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	-0-					-0-
10	5952	X	4097	-0-	-1855	-0-	3249	3	848	9	Y	771	771	1			-0-
11	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	5072	3	1265	9	Y	1150	1150	1			-0-
12	5952	X	4718	-0-	-1234	-0-	3743	3	975	9	Y	886	886	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,135

RUTH CARSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 266590 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13050 - 17332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12865	X	12195	-0-	-670	-0-	11993	3	202	9	Y	184	184	1			-0-
02	10903	X	10903	-0-	-0-	-0-	10725	3	178	9	Y	162	162	1			-0-
03	12555	X	12265	-0-	-290	-0-	12071	3	194	9	Y	176	176	1			-0-
04	12060	X	12022	-0-	-38	-0-	11842	3	180	9	Y	164	164	1			-0-
05	12338	X	12002	-0-	-336	-0-	11826	3	176	9	Y	160	160	1			-0-
06	11880	X	11438	-0-	-442	-0-	11276	3	162	9	Y	147	147	1			-0-
07	12431	X	11621	-0-	-810	-0-	11459	3	162	9	Y	147	147	1			-0-
08	12431	X	8858	-0-	-3573	-0-	8730	3	128	9	Y	116	116	1			-0-
09	12030	X	10922	-0-	-1108	-0-	10745	3	177	9	Y	161	161	1			-0-
10	12084	X	12084	-0-	-0-	-0-	11908	3	176	9	Y	160	159	1	1	8	-0-
11	11430	X	10805	-0-	-625	-0-	10649	3	156	9	Y	142	142	1			-0-
12	11625	X	10838	-0-	-787	-0-	10676	3	162	9	Y	147	147	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 135,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,866

SCHENDEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266591 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13520 - 17812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6605	X	5894	-0-	-711	-0-	5024	3	870	9	Y	791	791	1			-0-
02	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	4645	3	822	9	Y	747	747	1			-0-
03	6541	X	6102	-0-	-439	-0-	5171	3	931	9	Y	846	845	1	1	8	-0-
04	6330	X	5762	-0-	-568	-0-	4887	3	875	9	Y	795	795	1			-0-
05	6169	X	5667	-0-	-502	-0-	4824	3	843	9	Y	766	766	1			-0-
06	5910	X	5450	-0-	-460	-0-	4645	3	805	9	Y	732	732	1			-0-
07	6107	X	1133	-0-	-4974	-0-	890	3	243	9	Y	221	221	1			-0-
08	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	-0-					-0-
09	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					Y	-0-					-0-
10	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	-0-					-0-
11	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	-0-					-0-
12	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,898

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SCHENDEL 02 WELL #: 01H RRCID -> 266599 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12899 PERF.13277 - 19439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2095	-0-	-1315	-0-	1341	3	754	9	Y	685	685	1			-0-
02	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	1651	3	915	9	Y	832	832	1			-0-
03	3100	X	2347	-0-	-753	-0-	1529	3	818	9	Y	744	744	1			-0-
04	3000	X	2076	-0-	-924	-0-	1314	3	762	9	Y	693	693	1			-0-
05	2852	X	2063	-0-	-789	-0-	1295	3	768	9	Y	698	698	1			-0-
06	2760	X	2022	-0-	-738	-0-	1300	3	722	9	Y	656	656	1			-0-
07	2852	X	2092	-0-	-760	-0-	1370	3	722	9	Y	656	656	1			-0-
08	2356	X	1914	-0-	-442	-0-	1254	3	660	9	Y	600	600	1			-0-
09	2070	X	1137	-0-	-933	-0-	735	3	402	9	Y	365	365	1			-0-
10	2077	X	1523	-0-	-554	-0-	1027	3	496	9	Y	451	451	1			-0-
11	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	1392	3	736	9	Y	669	669	1			-0-
12	2077	X	2072	-0-	-5	-0-	1378	3	694	9	Y	631	631	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,680

SINOR RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 266603 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13460 - 18503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15841	X	14033	-0-	-1808	-0-	14022	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
02	14196	X	13875	-0-	-321	-0-	13868	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
03	15221	X	14894	-0-	-327	-0-	14886	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
04	14490	X	14088	-0-	-402	-0-	14079	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
05	15376	X	14632	-0-	-744	-0-	14626	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	14880	X	13920	-0-	-960	-0-	13914	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
07	15376	X	13755	-0-	-1621	-0-	13746	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
08	14880	X	12108	-0-	-2772	-0-	12104	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	14160	X	13499	-0-	-661	-0-	13496	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	14632	X	12790	-0-	-1842	-0-	12786	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	13920	X	12179	-0-	-1741	-0-	12173	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
12	13950	X	11052	-0-	-2898	-0-	11044	3	8	9	Y	7	7	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 160,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

SIPPEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266604 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12742 PERF.13100 - 17161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11576	X	10776	-0-	-800	-0-	10165	3	611	9	Y	555	555	1			-0-
02	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	8388	3	517	9	Y	470	470	1			-0-
03	11914	X	11914	-0-	-0-	-0-	11162	3	752	9	Y	684	684	1			-0-
04	11381	X	11381	-0-	-0-	-0-	10741	3	640	9	Y	582	582	1			-0-
05	11346	X	11217	-0-	-129	-0-	10608	3	609	9	Y	554	554	1			-0-
06	11130	X	10701	-0-	-429	-0-	10083	3	618	9	Y	562	562	1			-0-
07	11501	X	10773	-0-	-728	-0-	10145	3	628	9	Y	571	571	1			-0-
08	11501	X	8238	-0-	-3263	-0-	7767	3	471	9	Y	428	428	1			-0-
09	11130	X	10329	-0-	-801	-0-	9737	3	592	9	Y	538	538	1			-0-
10	11222	X	8711	-0-	-2511	-0-	8242	3	469	9	Y	426	426	1			-0-
11	10710	X	9009	-0-	-1701	-0-	8481	3	528	9	Y	480	480	1			-0-
12	10788	X	8955	-0-	-1833	-0-	8391	3	564	9	Y	513	513	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 120,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,363

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
THREE SISTERS 01 WELL #: 05H RRCID -> 266605 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 12702 PERF.13118 - 19702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17424	X	16951	-0-	-473	-0-	15358	3	1593	9	Y	1448	1448	1			-0-
02	14344	X	14344	-0-	-0-	-0-	12973	3	1371	9	Y	1246	1246	1			-0-
03	17329	X	13488	-0-	-3841	-0-	12261	3	1227	9	Y	1115	1115	1			-0-
04	16770	X	13563	-0-	-3207	-0-	12312	3	1251	9	Y	1137	1137	1			-0-
05	17298	X	14189	-0-	-3109	-0-	12827	3	1362	9	Y	1238	1238	1			-0-
06	16410	X	13749	-0-	-2661	-0-	12420	3	1329	9	Y	1208	1208	1			-0-
07	15872	X	14164	-0-	-1708	-0-	12810	3	1354	9	Y	1231	1231	1			-0-
08	14198	X	12802	-0-	-1396	-0-	11624	3	1178	9	Y	1071	1071	1			-0-
09	13740	X	13692	-0-	-48	-0-	12442	3	1250	9	Y	1136	1136	1			-0-
10	14198	X	12731	-0-	-1467	-0-	11559	3	1172	9	Y	1065	1065	1			-0-
11	13740	X	12889	-0-	-851	-0-	11687	3	1202	9	Y	1093	1093	1			-0-
12	14167	X	12482	-0-	-1685	-0-	11265	3	1217	9	Y	1106	1106	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 165,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,094

WESSENDORFF 01 WELL #: 01H RRCID -> 266608 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 13028 PERF.13400 - 18932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	393	X	393	-0-	-0-	-0-	307	3	86	9	Y	78	78	1			-0-
06	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	107	1	2773	3	Y	455	455	1			-0-
							501	9									
07	17	X	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
09	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-
10	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
11	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	487	1	5167	3	Y	756	756	1			-0-
							832	9									
*12	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	377	1	3418	3	Y	489	489	1			-0-
							538	9									

TOTAL GAS PROD: 14,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,778

WESSENDORFF 02 WELL #: 01H RRCID -> 266609 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13500 - 19892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2204	-0-	-1268	-0-	1695	3	509	9	Y	463	463	1			-0-
02	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	1755	3	490	9	Y	445	445	1			-0-
03	2945	X	2326	-0-	-619	-0-	1755	3	571	9	Y	519	519	1			-0-
04	2790	X	2292	-0-	-498	-0-	1730	3	562	9	Y	511	511	1			-0-
05	2480	X	2176	-0-	-304	-0-	1633	3	543	9	Y	494	494	1			-0-
06	2400	X	1937	-0-	-463	-0-	1520	3	417	9	Y	379	379	1			-0-
07	2480	X	2358	-0-	-122	-0-	11	1	1860	3	Y	443	443	1			-0-
							487	9									
08	2356	X	2244	-0-	-112	-0-	55	1	1818	3	Y	337	337	1			-0-
							371	9									
09	2280	X	2145	-0-	-135	-0-	60	1	1738	3	Y	315	315	1			-0-
							347	9									
10	2356	X	2068	-0-	-288	-0-	63	1	1655	3	Y	318	318	1			-0-
							350	9									
11	2280	X	1958	-0-	-322	-0-	63	1	1542	3	Y	321	321	1			-0-
							353	9									
12	2356	X	2115	-0-	-241	-0-	69	1	1643	3	Y	366	366	1			-0-
							403	9									

TOTAL GAS PROD: 26,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,911

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WILLIAM KELLY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266610 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13240 - 18004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3455	-0-	-513	-0-	3037	3	418	9	Y	380	380	1			-0-
02	3444	X	3049	-0-	-395	-0-	2676	3	373	9	Y	339	339	1			-0-
03	3720	X	3268	-0-	-452	-0-	2861	3	407	9	Y	370	370	1			-0-
04	3510	X	3090	-0-	-420	-0-	2707	3	383	9	Y	348	348	1			-0-
05	3503	X	3068	-0-	-435	-0-	2699	3	369	9	Y	335	335	1			-0-
06	3330	X	2955	-0-	-375	-0-	2597	3	358	9	Y	325	325	1			-0-
07	3379	X	2970	-0-	-409	-0-	2606	3	364	9	Y	331	331	1			-0-
08	3255	X	2818	-0-	-437	-0-	2488	3	330	9	Y	300	300	1			-0-
09	3090	X	2768	-0-	-322	-0-	2443	3	325	9	Y	295	295	1			-0-
10	3069	X	2743	-0-	-326	-0-	2413	3	330	9	Y	300	300	1			-0-
11	2970	X	2543	-0-	-427	-0-	2227	3	316	9	Y	287	287	1			-0-
12	2976	X	2521	-0-	-455	-0-	2170	3	351	9	Y	319	319	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,929

FIELDS KLOTH 01 WELL #: 01H RRCID -> 266631 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 14615 PERF.14370 - 19321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	9398	3			Y	-0-					-0-
02	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	8133	3			Y	-0-					-0-
03	10602	X	8655	-0-	-1947	-0-	8655	3			Y	-0-					-0-
04	10260	X	8009	-0-	-2251	-0-	8009	3			Y	-0-					-0-
05	10013	X	8382	-0-	-1631	-0-	8382	3			Y	-0-					-0-
06	9090	X	7869	-0-	-1221	-0-	7869	3			Y	-0-					-0-
07	8990	X	8023	-0-	-967	-0-	8023	3			Y	-0-					-0-
08	8649	X	7293	-0-	-1356	-0-	7293	3			Y	-0-					-0-
09	8100	X	7361	-0-	-739	-0-	7361	3			Y	-0-					-0-
10	8370	X	7303	-0-	-1067	-0-	7303	3			Y	-0-					-0-
11	7860	X	6929	-0-	-931	-0-	6929	3			Y	-0-					-0-
12	8029	X	6965	-0-	-1064	-0-	6965	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267012 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 12972 PERF.13080 - 17702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	564	-0-	-2040	-0-	356	3	208	9	Y	189	189	1			-0-
02	200	X	200	-0-	-0-	-0-	177	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
03	2604	X	2369	-0-	-235	-0-	1591	3	778	9	Y	707	707	1			-0-
04	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1064	3	514	9	Y	467	467	1			-0-
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
06	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	69	1	1804	3	Y	686	686	1			-0-
							755	9									
07	2356	X	2322	-0-	-34	-0-	74	1	1609	3	Y	581	581	1			-0-
							639	9									
08	2356	X	1165	-0-	-1191	-0-	35	1	774	3	Y	324	324	1			-0-
							356	9									
09	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-					-0-
10	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-
11	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-					-0-
12	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,975

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
DAVIS 01 WELL #: 01H RRCID -> 267246 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13180 - 19330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	976	X	976	-0-	-0-	-0-	649	3	327	9	Y	297	297	1			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	43	X	43	-0-	-0-	-0-	33	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

H. T. CHAPMAN 04 WELL #: 01H RRCID -> 267247 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11430 PERF.12044 - 15912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	147	1	736	3	N	500	500	1			-0-
							550	9									
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	177	1	634	3	N	333	333	1			-0-
							366	9									
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	212	1	678	3	N	468	468	1			-0-
							515	9									
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	173	1	621	3	N	433	433	1			-0-
							476	9									
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	233	1	629	3	N	449	449	1			-0-
							494	9									
06	1200	N	1149	-0-	-51	-0-	193	1	601	3	N	323	323	1			-0-
							355	9									
07	1240	N	1062	-0-	-178	-0-	143	1	444	3	N	432	432	1			-0-
							475	9									
08	1240	N	994	-0-	-246	-0-	160	1	495	3	N	308	308	1			-0-
							339	9									
09	1140	N	880	-0-	-260	-0-	167	1	430	3	N	257	257	1			-0-
							283	9									
10	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	272	1	342	3	N	397	397	1			-0-
							437	9									
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	267	1	284	3	N	373	373	1			-0-
							410	9									
*12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	143	1	440	3	N	425	425	1			-0-
							468	9									

TOTAL GAS PROD: 13,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,698

IVAS SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 267259 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13030 - 19402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	6808	-0-	-880	-0-	5669	3	1139	9	Y	1035	1035	1			-0-
02	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	4933	3	985	9	Y	895	895	1			-0-
03	8308	X	6436	-0-	-1872	-0-	5420	3	1016	9	Y	924	923	1	1	8	-0-
04	6870	X	6151	-0-	-719	-0-	5172	3	979	9	Y	890	890	1			-0-
05	6820	X	6231	-0-	-589	-0-	5184	3	1047	9	Y	952	952	1			-0-
06	6600	X	5476	-0-	-1124	-0-	4571	3	905	9	Y	823	823	1			-0-
07	6541	X	5276	-0-	-1265	-0-	4418	3	858	9	Y	780	780	1			-0-
08	6448	X	5402	-0-	-1046	-0-	4494	3	908	9	Y	825	825	1			-0-
09	6150	X	5490	-0-	-660	-0-	4536	3	954	9	Y	867	867	1			-0-
10	6231	X	5417	-0-	-814	-0-	4449	3	968	9	Y	880	880	1			-0-
11	5490	X	5106	-0-	-384	-0-	4204	3	902	9	Y	820	820	1			-0-
12	5673	X	3086	-0-	-2587	-0-	2698	3	388	9	Y	353	353	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,044

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
GENTRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 267412 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 14707 PERF.14803 - 19424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301 X	4600	-0-	-701	-0-	4600	3			Y	-0-					-0-
02	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	3			Y	-0-					-0-
03	5022 X	4488	-0-	-534	-0-	4488	3			Y	-0-					-0-
04	4590 X	4399	-0-	-191	-0-	4399	3			Y	-0-					-0-
05	4712 X	4463	-0-	-249	-0-	4463	3			Y	-0-					-0-
06	4440 X	4199	-0-	-241	-0-	4199	3			Y	-0-					-0-
07	4557 X	4228	-0-	-329	-0-	4228	3			Y	-0-					-0-
08	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	3			Y	-0-					-0-
09	4410 X	4121	-0-	-289	-0-	4121	3			Y	-0-					-0-
10	4464 X	3994	-0-	-470	-0-	3994	3			Y	-0-					-0-
11	4200 X	3739	-0-	-461	-0-	3739	3			Y	-0-					-0-
12	4247 X	3885	-0-	-362	-0-	3885	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVAS SMITH 02 WELL #: 01H RRCID -> 267414 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12551 PERF.13080 - 18401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4981 X	4746	-0-	-235	-0-	4085	3	661	9	Y	601	601	1			-0-
02	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	3679	3	612	9	Y	556	556	1			-0-
03	4960 X	4511	-0-	-449	-0-	3863	3	648	9	Y	589	589	1			-0-
04	4710 X	4121	-0-	-589	-0-	3503	3	618	9	Y	562	562	1			-0-
05	4774 X	4362	-0-	-412	-0-	3723	3	639	9	Y	581	581	1			-0-
06	4590 X	4152	-0-	-438	-0-	3546	3	606	9	Y	551	551	1			-0-
07	4743 X	4202	-0-	-541	-0-	3574	3	628	9	Y	571	571	1			-0-
08	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3332	3	571	9	Y	519	519	1			-0-
09	4230 X	3844	-0-	-386	-0-	3275	3	569	9	Y	517	517	1			-0-
10	4371 X	3543	-0-	-828	-0-	3035	3	508	9	Y	462	462	1			-0-
11	4140 X	3354	-0-	-786	-0-	2842	3	512	9	Y	465	465	1			-0-
12	4216 X	3515	-0-	-701	-0-	2972	3	543	9	Y	494	494	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,468

CARROLL RETZLOFF 01 WELL #: 01H RRCID -> 267639 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13262 - 19422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9641 X	8564	-0-	-1077	-0-	7852	3	712	9	Y	647	647	1			-0-
02	8540 X	7698	-0-	-842	-0-	7026	3	672	9	Y	611	611	1			-0-
03	9207 X	8389	-0-	-818	-0-	7632	3	757	9	Y	688	688	1			-0-
04	8640 X	7976	-0-	-664	-0-	7260	3	716	9	Y	651	651	1			-0-
05	8711 X	8094	-0-	-617	-0-	7376	3	718	9	Y	653	653	1			-0-
06	8280 X	7680	-0-	-600	-0-	7014	3	666	9	Y	605	605	1			-0-
07	8525 X	7541	-0-	-984	-0-	6925	3	616	9	Y	560	560	1			-0-
08	8401 X	6994	-0-	-1407	-0-	6399	3	595	9	Y	541	541	1			-0-
09	7980 X	7245	-0-	-735	-0-	6610	3	635	9	Y	577	577	1			-0-
10	8091 X	7200	-0-	-891	-0-	6549	3	651	9	Y	592	592	1			-0-
11	7680 X	6911	-0-	-769	-0-	6306	3	605	9	Y	550	550	1			-0-
12	7533 X	6925	-0-	-608	-0-	6305	3	620	9	Y	564	564	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,239

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
DAVIS 01 WELL #: 02H RRCID -> 267655 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 12915 PERF.13100 - 18992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053 X	3562	-0-	-1491	-0-	2272	3	1290	9	Y	1173	1173	1			-0-
02	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	2814	3	1330	9	Y	1209	1209	1			-0-
03	4402 X	4223	-0-	-179	-0-	2891	3	1332	9	Y	1211	1211	1			-0-
04	4230 X	3933	-0-	-297	-0-	2708	3	1225	9	Y	1114	1114	1			-0-
05	4588 X	3216	-0-	-1372	-0-	2082	3	1134	9	Y	1031	1031	1			-0-
06	4440 X	3632	-0-	-808	-0-	2508	3	1124	9	Y	1022	1022	1			-0-
07	4588 X	4128	-0-	-460	-0-	2837	3	1291	9	Y	1174	1174	1			-0-
08	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	2573	3	1146	9	Y	1042	1042	1			-0-
09	3930 X	3498	-0-	-432	-0-	2422	3	1076	9	Y	978	978	1			-0-
10	4123 X	3559	-0-	-564	-0-	2426	3	1133	9	Y	1030	1030	1			-0-
11	3990 X	3495	-0-	-495	-0-	17	1	2354	3	Y	1022	1022	1			-0-
						1124	9									
*12	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	167	1	3437	3	Y	1125	1125	1			-0-
						1238	9									

TOTAL GAS PROD: 45,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,131

SMOLIK 01 WELL #: 01H RRCID -> 267656 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13135 - 18662

01	3565 X	3338	-0-	-227	-0-	2518	3	820	9	Y	745	745	1			-0-
02	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	2029	3	664	9	Y	604	604	1			-0-
03	3503 X	2778	-0-	-725	-0-	1818	3	960	9	Y	873	873	1			-0-
04	3390 X	2857	-0-	-533	-0-	1914	3	943	9	Y	857	857	1			-0-
05	3503 X	3317	-0-	-186	-0-	2458	3	859	9	Y	781	781	1			-0-
06	3240 X	2814	-0-	-426	-0-	2109	3	705	9	Y	641	641	1			-0-
07	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	2681	3	895	9	Y	814	814	1			-0-
08	3317 X	2526	-0-	-791	-0-	1878	3	648	9	Y	589	589	1			-0-
09	3210 X	2851	-0-	-359	-0-	2122	3	729	9	Y	663	663	1			-0-
10	3565 X	3046	-0-	-519	-0-	2255	3	791	9	Y	719	719	1			-0-
11	3450 X	2676	-0-	-774	-0-	13	1	1828	3	Y	759	759	1			-0-
						835	9									
*12	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	145	1	2995	3	Y	774	774	1			-0-
						851	9									

TOTAL GAS PROD: 36,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,819

THREE SISTERS 01 WELL #: 09H RRCID -> 267708 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12570 - 17451

01	7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	6082	3	1805	9	Y	1641	1641	1			-0-
02	8148 X	8148	-0-	-0-	-0-	6477	3	1671	9	Y	1519	1519	1			-0-
03	7845 X	7845	-0-	-0-	-0-	6182	3	1663	9	Y	1512	1512	1			-0-
04	6750 X	6327	-0-	-423	-0-	4827	3	1500	9	Y	1364	1364	1			-0-
05	6975 X	5454	-0-	-1521	-0-	4233	3	1221	9	Y	1110	1110	1			-0-
06	6750 X	6513	-0-	-237	-0-	5169	3	1344	9	Y	1222	1222	1			-0-
07	6975 X	6010	-0-	-965	-0-	4637	3	1373	9	Y	1248	1248	1			-0-
08	6975 X	5666	-0-	-1309	-0-	4368	3	1298	9	Y	1180	1180	1			-0-
09	6510 X	5905	-0-	-605	-0-	4523	3	1382	9	Y	1256	1256	1			-0-
10	6727 X	5888	-0-	-839	-0-	4527	3	1361	9	Y	1237	1237	1			-0-
11	6510 X	5431	-0-	-1079	-0-	4169	3	1262	9	Y	1147	1147	1			-0-
12	6107 X	5544	-0-	-563	-0-	4209	3	1335	9	Y	1214	1214	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,650

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
THREE SISTERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 267710 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12911 PERF.13165 - 18062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	7669	-0-	-887	-0-	6926	3	743	9	Y	675	675	1			-0-
02	7420	X	6829	-0-	-591	-0-	6144	3	685	9	Y	623	623	1			-0-
03	7905	X	7315	-0-	-590	-0-	6572	3	743	9	Y	675	675	1			-0-
04	7650	X	7131	-0-	-519	-0-	6421	3	710	9	Y	645	645	1			-0-
05	7905	X	7342	-0-	-563	-0-	6620	3	722	9	Y	656	656	1			-0-
06	7410	X	6443	-0-	-967	-0-	5809	3	634	9	Y	576	576	1			-0-
07	7564	X	6329	-0-	-1235	-0-	5712	3	617	9	Y	561	561	1			-0-
08	7378	X	5755	-0-	-1623	-0-	5202	3	553	9	Y	503	503	1			-0-
09	7140	X	6218	-0-	-922	-0-	5618	3	600	9	Y	545	545	1			-0-
10	7347	X	6339	-0-	-1008	-0-	5734	3	605	9	Y	550	550	1			-0-
11	6450	X	6252	-0-	-198	-0-	5645	3	607	9	Y	552	552	1			-0-
12	6417	X	6405	-0-	-12	-0-	5757	3	648	9	Y	589	589	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,150

SMOLIK 01 WELL #: 02H RRCID -> 267747 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12888 PERF.13150 - 19115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3427	-0-	-386	-0-	2635	3	792	9	Y	720	720	1			-0-
02	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2327	3	660	9	Y	600	600	1			-0-
03	3720	X	3597	-0-	-123	-0-	2815	3	782	9	Y	711	711	1			-0-
04	3480	X	3086	-0-	-394	-0-	2401	3	685	9	Y	623	623	1			-0-
05	3472	X	2957	-0-	-515	-0-	2269	3	688	9	Y	625	625	1			-0-
06	3480	X	3130	-0-	-350	-0-	2382	3	748	9	Y	680	680	1			-0-
07	3596	X	2952	-0-	-644	-0-	2316	3	636	9	Y	578	578	1			-0-
08	3596	X	3115	-0-	-481	-0-	2427	3	688	9	Y	625	625	1			-0-
09	3120	X	3070	-0-	-50	-0-	2403	3	667	9	Y	606	606	1			-0-
10	3224	X	2821	-0-	-403	-0-	2223	3	598	9	Y	544	544	1			-0-
11	3120	X	2730	-0-	-390	-0-	15	1	2082	3	Y	575	575	1			-0-
							633	9									
12	3162	X	2358	-0-	-804	-0-	87	1	1799	3	Y	429	429	1			-0-
							472	9									

TOTAL GAS PROD: 36,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,316

SMOLIK 01 WELL #: 03H RRCID -> 267748 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13205 - 19122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5580	-0-	-62	-0-	3765	3	1815	9	Y	1650	1650	1			-0-
02	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	3219	3	1728	9	Y	1571	1571	1			-0-
03	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	3587	3	1923	9	Y	1748	1748	1			-0-
04	5400	X	4762	-0-	-638	-0-	3336	3	1426	9	Y	1296	1296	1			-0-
05	5580	X	4785	-0-	-795	-0-	3541	3	1244	9	Y	1131	1131	1			-0-
06	5400	X	4124	-0-	-1276	-0-	3076	3	1048	9	Y	953	953	1			-0-
07	5518	X	4720	-0-	-798	-0-	3530	3	1190	9	Y	1082	1082	1			-0-
08	5518	X	4214	-0-	-1304	-0-	3143	3	1071	9	Y	974	974	1			-0-
09	4770	X	4104	-0-	-666	-0-	3069	3	1035	9	Y	941	941	1			-0-
10	4774	X	4234	-0-	-540	-0-	3158	3	1076	9	Y	978	978	1			-0-
11	4560	X	3974	-0-	-586	-0-	21	1	2929	3	Y	931	931	1			-0-
							1024	9									
*12	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	200	1	4117	3	Y	1054	1054	1			-0-
							1159	9									

TOTAL GAS PROD: 56,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,309

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
ELIZONDO 01 WELL #: 01H RRCID -> 267756 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13310 - 17302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
02	1960	X	-0-	-0-	-1960	-0-					N	-0-					-0-
03	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POSTEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 267757 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 12896 PERF.13019 - 17766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	6992	-0-	-2339	-0-	6850	3	142	9	N	129	128	1	1	8	-0-
02	8092	X	7510	-0-	-582	-0-	7361	3	149	9	N	135	135	1			-0-
03	8463	X	3107	-0-	-5356	-0-	3050	3	57	9	N	52	52	1			-0-
04	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	8264	3	204	9	N	185	183	1	2	8	-0-
05	8308	X	8218	-0-	-90	-0-	8042	3	176	9	N	160	160	1			-0-
06	8040	X	7302	-0-	-738	-0-	7139	3	163	9	N	148	147	1	1	8	-0-
07	8742	X	5538	-0-	-3204	-0-	5421	3	117	9	N	106	106	1			-0-
08	8742	X	4787	-0-	-3955	-0-	4702	3	85	9	N	77	77	1			-0-
09	8460	X	6733	-0-	-1727	-0-	6582	3	151	9	N	137	137	1			-0-
10	8215	X	6421	-0-	-1794	-0-	6324	3	97	9	N	88	87	1	1	8	-0-
11	7290	X	6153	-0-	-1137	-0-	5970	3	183	9	N	166	166	1			-0-
12	6944	X	6190	-0-	-754	-0-	6067	3	123	9	N	112	112	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,495

SINOR RANCH 01 WELL #: 08H RRCID -> 267764 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13090 - 17942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	6142	-0-	-802	-0-	5611	3	531	9	Y	483	483	1			-0-
02	6076	X	5521	-0-	-555	-0-	5017	3	504	9	Y	458	458	1			-0-
03	6634	X	6047	-0-	-587	-0-	5497	3	550	9	Y	500	500	1			-0-
04	6270	X	5758	-0-	-512	-0-	5233	3	525	9	Y	477	477	1			-0-
05	6293	X	5820	-0-	-473	-0-	5289	3	531	9	Y	483	483	1			-0-
06	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	5593	3	576	9	Y	524	524	1			-0-
07	6107	X	5947	-0-	-160	-0-	5488	3	459	9	Y	417	417	1			-0-
08	6045	X	5724	-0-	-321	-0-	5276	3	448	9	Y	407	407	1			-0-
09	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	5826	3	475	9	Y	432	432	1			-0-
10	6386	X	6036	-0-	-350	-0-	5559	3	477	9	Y	434	434	1			-0-
11	6180	X	5496	-0-	-684	-0-	5058	3	438	9	Y	398	398	1			-0-
12	6510	X	5366	-0-	-1144	-0-	4876	3	490	9	Y	445	445	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,458

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SINOR RANCH 01 WELL #: 09H RRCID -> 267845 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 13027 PERF.13640 - 18432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	6721	-0-	-905	-0-	6125	3	596	9	Y	542	542	1			-0-
02	6692	X	6197	-0-	-495	-0-	5619	3	578	9	Y	525	525	1			-0-
03	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	6630	3	631	9	Y	574	574	1			-0-
04	6900	X	6811	-0-	-89	-0-	6233	3	578	9	Y	525	525	1			-0-
05	6882	X	6754	-0-	-128	-0-	6193	3	561	9	Y	510	510	1			-0-
06	7020	X	6568	-0-	-452	-0-	6032	3	536	9	Y	487	487	1			-0-
07	7254	X	6568	-0-	-686	-0-	6030	3	538	9	Y	489	489	1			-0-
08	7254	X	5685	-0-	-1569	-0-	5235	3	450	9	Y	409	409	1			-0-
09	6810	X	6269	-0-	-541	-0-	5756	3	513	9	Y	466	466	1			-0-
10	6789	X	6127	-0-	-662	-0-	5607	3	520	9	Y	473	473	1			-0-
11	6570	X	5725	-0-	-845	-0-	5228	3	497	9	Y	452	452	1			-0-
12	6572	X	5741	-0-	-831	-0-	5213	3	528	9	Y	480	480	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,932

THREE SISTERS 01 WELL #: 03H RRCID -> 267862 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12750 - 17652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	6211	-0-	-1167	-0-	4975	3	1236	9	Y	1124	1124	1			-0-
02	6608	X	5548	-0-	-1060	-0-	4440	3	1108	9	Y	1007	1007	1			-0-
03	7037	X	6107	-0-	-930	-0-	4872	3	1235	9	Y	1123	1123	1			-0-
04	6420	X	5820	-0-	-600	-0-	4656	3	1164	9	Y	1058	1058	1			-0-
05	6417	X	6270	-0-	-147	-0-	5012	3	1258	9	Y	1144	1144	1			-0-
06	6000	X	1131	-0-	-4869	-0-	896	3	235	9	Y	214	214	1			-0-
07	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					Y	-0-					-0-
08	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					Y	-0-					-0-
09	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					Y	-0-					-0-
10	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	4747	3	2347	9	Y	2134	2134	1			-0-
11	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	3630	3	1881	9	Y	1710	1710	1			-0-
*12	114	X	114	-0-	-0-	-0-	2	3	112	9	Y	102	102	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,616

THREE SISTERS 01 WELL #: 04H RRCID -> 267864 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 12679 PERF.12930 - 18252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HERSCHEL FULBRIGHT 01 WELL #: 01H RRCID -> 267963 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13256 - 18502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1632	-0-	-11	-0-	1481	3	151	9	Y	137	137	1			-0-
02	1512	N	1443	-0-	-69	-0-	1271	3	172	9	Y	156	156	1			-0-
03	1674	N	1575	-0-	-99	-0-	1406	3	169	9	Y	154	154	1			-0-
04	1590	N	1520	-0-	-70	-0-	1371	3	149	9	Y	135	135	1			-0-
05	1612	N	1583	-0-	-29	-0-	1428	3	155	9	Y	141	141	1			-0-
06	1530	N	1436	-0-	-94	-0-	1302	3	134	9	Y	122	122	1			-0-
07	1581	N	1435	-0-	-146	-0-	1302	3	133	9	Y	121	121	1			-0-
08	1581	N	1288	-0-	-293	-0-	1149	3	139	9	Y	126	126	1			-0-
09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1276	3	182	9	Y	165	165	1			-0-
10	1426	N	1355	-0-	-71	-0-	1172	3	183	9	Y	166	166	1			-0-
11	1260	N	1197	-0-	-63	-0-	1062	3	135	9	Y	123	123	1			-0-
12	1519	N	1232	-0-	-287	-0-	1094	3	138	9	Y	125	125	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,671

KIRK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268006 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13755 - 18586

01	10540	X	9026	-0-	-1514	-0-	7627	3	1399	9	Y	1272	1272	1			-0-
02	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	7190	3	1337	9	Y	1215	1215	1			-0-
03	10044	X	9126	-0-	-918	-0-	7697	3	1429	9	Y	1299	1299	1			-0-
04	9570	X	8556	-0-	-1014	-0-	7215	3	1341	9	Y	1219	1219	1			-0-
05	9889	X	8696	-0-	-1193	-0-	7340	3	1356	9	Y	1233	1233	1			-0-
06	9150	X	8364	-0-	-786	-0-	7077	3	1287	9	Y	1170	1170	1			-0-
07	9455	X	8647	-0-	-808	-0-	7336	3	1311	9	Y	1192	1192	1			-0-
08	9114	X	8059	-0-	-1055	-0-	6839	3	1220	9	Y	1109	1109	1			-0-
09	8550	X	8184	-0-	-366	-0-	6945	3	1239	9	Y	1126	1126	1			-0-
10	8711	X	8216	-0-	-495	-0-	6948	3	1268	9	Y	1153	1153	1			-0-
11	8370	X	7624	-0-	-746	-0-	6447	3	1177	9	Y	1070	1070	1			-0-
12	8649	X	7733	-0-	-916	-0-	6536	3	1197	9	Y	1088	1088	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 100,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,146

JANSSEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 268010 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13502 - 19594

01	12740	X	12246	-0-	-494	-0-	10650	3	1596	9	Y	1451	1449	1	2	8	-0-
02	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	8185	3	1284	9	Y	1167	1167	1			-0-
03	12679	X	10558	-0-	-2121	-0-	9094	3	1464	9	Y	1331	1331	1			-0-
04	12060	X	10315	-0-	-1745	-0-	8898	3	1417	9	Y	1288	1288	1			-0-
05	12245	X	10300	-0-	-1945	-0-	8907	3	1393	9	Y	1266	1266	1			-0-
06	11850	X	9433	-0-	-2417	-0-	8161	3	1272	9	Y	1156	1156	1			-0-
07	10664	X	10161	-0-	-503	-0-	8812	3	1349	9	Y	1226	1226	1			-0-
08	10664	X	5610	-0-	-5054	-0-	4873	3	737	9	Y	670	670	1			-0-
09	10320	X	-0-	-0-	-10320	-0-					Y	-0-					-0-
10	10292	X	-0-	-0-	-10292	-0-					Y	-0-					-0-
11	9840	X	504	-0-	-9336	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
12	10168	X	3514	-0-	-6654	-0-	3119	3	395	9	Y	359	359	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,914

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
DOUGLAS 02 WELL #: 01H RRCID -> 268094 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.13650 - 19802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534 X	2917	-0-	-617	-0-	2371	3	546	9	Y	496	496	1			-0-
02	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	3352	3	673	9	Y	612	612	1			-0-
03	3658 X	2619	-0-	-1039	-0-	2160	3	459	9	Y	417	417	1			-0-
04	3540 X	2972	-0-	-568	-0-	2409	3	563	9	Y	512	512	1			-0-
05	4464 X	3702	-0-	-762	-0-	2941	3	761	9	Y	692	692	1			-0-
06	4320 X	2708	-0-	-1612	-0-	2212	3	496	9	Y	451	451	1			-0-
07	4464 X	2374	-0-	-2090	-0-	1936	3	438	9	Y	398	398	1			-0-
08	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	1375	3	273	9	Y	248	248	1			-0-
09	3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	-0-					-0-
10	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					-0-
11	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-					-0-
12	2387 X	1584	-0-	-803	-0-	1368	3	216	9	Y	196	196	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,022

WARNER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268095 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13118 PERF.13352 - 17632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850 X	7906	-0-	-2944	-0-	5420	3	2486	9	Y	2260	2260	1			-0-
02	6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	4671	3	2086	9	Y	1896	1896	1			-0-
03	9083 X	7420	-0-	-1663	-0-	5113	3	2307	9	Y	2097	2097	1			-0-
04	8730 X	6493	-0-	-2237	-0-	4432	3	2061	9	Y	1874	1874	1			-0-
05	7905 X	6400	-0-	-1505	-0-	4372	3	2028	9	Y	1844	1844	1			-0-
06	7650 X	6161	-0-	-1489	-0-	4272	3	1889	9	Y	1717	1717	1			-0-
07	7471 X	6480	-0-	-991	-0-	4409	3	2071	9	Y	1883	1883	1			-0-
08	7620 X	7620	-0-	-0-	-0-	102	1	5197	3	Y	2110	2109	1	1	8	-0-
						2321	9									
09	7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	94	1	5398	3	Y	1705	1705	1			-0-
						1876	9									
10	6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	149	1	4758	3	Y	1457	1457	1			-0-
						1603	9									
11	7380 X	6223	-0-	-1157	-0-	127	1	4634	3	Y	1329	1329	1			-0-
						1462	9									
12	7626 X	5756	-0-	-1870	-0-	129	1	4222	3	Y	1277	1277	1			-0-
						1405	9									

TOTAL GAS PROD: 81,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,449

BERRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 268096 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12883 PERF.13194 - 18275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084 X	3857	-0-	-1227	-0-	3656	3	201	9	Y	183	183	1			-0-
02	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3261	3	185	9	Y	168	168	1			-0-
03	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	3777	3	244	9	Y	222	222	1			-0-
04	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3522	3	243	9	Y	221	221	1			-0-
05	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3475	3	238	9	Y	216	216	1			-0-
06	3900 X	3572	-0-	-328	-0-	3371	3	201	9	Y	183	183	1			-0-
07	4030 X	3712	-0-	-318	-0-	3517	3	195	9	Y	177	177	1			-0-
08	4030 X	2925	-0-	-1105	-0-	2775	3	150	9	Y	136	136	1			-0-
09	3780 X	3627	-0-	-153	-0-	3444	3	183	9	Y	166	166	1			-0-
10	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4024	3	224	9	Y	204	204	1			-0-
11	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3545	3	198	9	Y	180	180	1			-0-
12	3751 X	3727	-0-	-24	-0-	3512	3	215	9	Y	195	195	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,251

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BURNS 01 WELL #: 01H RRCID -> 268180 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13230 - 18916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371 X	3805	-0-	-566	-0-	3802	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	DLQ G-10	3731	-0-	3731	3731	3729	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	DLQ G-10	2751	-0-	2751	6482	2751	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	2937	-0-	2937	9419	2937	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	2953	-0-	2953	12372	2953	3			Y	-0-					-0-
06	15274 X	2902	-0-	-12372	-0-	2898	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	3069 X	2571	-0-	-498	-0-	2567	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	3038 X	1887	-0-	-1151	-0-	1887	3			Y	-0-					-0-
09	2940 X	2643	-0-	-297	-0-	2640	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	3007 X	2702	-0-	-305	-0-	2702	3			Y	-0-					-0-
11	3000 N	4136	-0-	1136	1136	4136	3			Y	-0-					-0-
*12	3100 N	2394	-0-	-706	430	2394	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 268234 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13181 PERF.13416 - 19808

01	8680 X	6242	-0-	-2438	-0-	5278	3	964	9	Y	876	876	1			-0-
02	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	4687	3	876	9	Y	796	796	1			-0-
03	8308 X	5880	-0-	-2428	-0-	4948	3	932	9	Y	847	847	1			-0-
04	7020 X	5331	-0-	-1689	-0-	4465	3	866	9	Y	787	787	1			-0-
05	6851 X	5439	-0-	-1412	-0-	4566	3	873	9	Y	794	794	1			-0-
06	6030 X	5160	-0-	-870	-0-	4353	3	807	9	Y	734	734	1			-0-
07	6169 X	5093	-0-	-1076	-0-	4269	3	824	9	Y	749	749	1			-0-
08	5890 X	4904	-0-	-986	-0-	4125	3	779	9	Y	708	708	1			-0-
09	5340 X	4700	-0-	-640	-0-	3975	3	725	9	Y	659	659	1			-0-
10	5425 X	4658	-0-	-767	-0-	4025	3	633	9	Y	575	575	1			-0-
11	5160 X	4418	-0-	-742	-0-	3717	3	701	9	Y	637	637	1			-0-
12	5084 X	4855	-0-	-229	-0-	4083	3	772	9	Y	702	702	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,864

STEWART 01 WELL #: 01H RRCID -> 268511 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13388 - 17214

01	2325 X	1964	-0-	-361	-0-	1964	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1861	-0-	1861	1861	1861	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2035	-0-	2035	3896	2035	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1917	-0-	1917	5813	1917	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1892	-0-	1892	7705	1892	3			Y	-0-					-0-
06	3000 N	1845	-0-	-1155	6550	1845	3			Y	-0-					-0-
07	3100 N	1875	-0-	-1225	5325	1875	3			Y	-0-					-0-
08	3100 N	1394	-0-	-1706	3619	1394	3			Y	-0-					-0-
09	3000 N	1950	-0-	-1050	2569	1950	3			Y	-0-					-0-
10	3100 N	1713	-0-	-1387	1182	1713	3			Y	-0-					-0-
11	2895 N	1713	-0-	-1182	-0-	1713	3			Y	-0-					-0-
12	2015 N	1735	-0-	-280	-0-	1735	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SCHENDEL 02 WELL #: 02H RRCID -> 268512 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13178 - 18497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9052	X	7364	-0-	-1688	-0-	5266	3	2098	9	Y	1907	1907	1			-0-
02	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	4757	3	2023	9	Y	1839	1839	1			-0-
03	8494	X	7398	-0-	-1096	-0-	5197	3	2201	9	Y	2001	2001	1			-0-
04	8220	X	7051	-0-	-1169	-0-	4915	3	2136	9	Y	1942	1942	1			-0-
05	7502	X	6626	-0-	-876	-0-	4624	3	2002	9	Y	1820	1820	1			-0-
06	7260	X	6626	-0-	-634	-0-	4593	3	2033	9	Y	1848	1848	1			-0-
07	7502	X	6617	-0-	-885	-0-	4619	3	1998	9	Y	1816	1816	1			-0-
08	7409	X	7006	-0-	-403	-0-	97	1	4925	3	Y	1804	1804	1			-0-
							1984	9									
09	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	104	1	5970	3	Y	1757	1757	1			-0-
							1933	9									
10	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	174	1	5542	3	Y	1609	1607	1	2	8	-0-
							1770	9									
11	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	153	1	5570	3	Y	1474	1474	1			-0-
							1621	9									
12	8277	X	6931	-0-	-1346	-0-	159	1	5215	3	Y	1415	1415	1			-0-
							1557	9									

TOTAL GAS PROD: 85,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,232

RUBEN SAENZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 268523 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13720 - 17852

01	12896	X	11597	-0-	-1299	-0-	11594	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	9945	3			Y	-0-					-0-
03	12462	X	10492	-0-	-1970	-0-	10492	3			Y	-0-					-0-
04	11730	X	10152	-0-	-1578	-0-	10152	3			Y	-0-					-0-
05	11749	X	10709	-0-	-1040	-0-	10709	3			Y	-0-					-0-
06	11220	X	10066	-0-	-1154	-0-	10066	3			Y	-0-					-0-
07	11005	X	10181	-0-	-824	-0-	10181	3			Y	-0-					-0-
08	10695	X	9460	-0-	-1235	-0-	9460	3			Y	-0-					-0-
09	10350	X	9695	-0-	-655	-0-	9695	3			Y	-0-					-0-
10	10695	X	9442	-0-	-1253	-0-	9442	3			Y	-0-					-0-
11	10080	X	8931	-0-	-1149	-0-	8931	3			Y	-0-					-0-
12	10168	X	8950	-0-	-1218	-0-	8950	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WATSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 268524 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12768 PERF.13230 - 16154

01	2356	X	1603	-0-	-753	-0-	1558	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
02	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1567	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
03	2387	X	1844	-0-	-543	-0-	1782	3	62	9	Y	56	56	1			-0-
04	2310	X	2086	-0-	-224	-0-	2010	3	76	9	Y	69	69	1			-0-
05	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	2040	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
06	1770	X	1677	-0-	-93	-0-	1648	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
07	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	2153	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
08	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1401	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
09	2100	X	1531	-0-	-569	-0-	1501	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	2170	X	1896	-0-	-274	-0-	1867	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
11	2100	X	1491	-0-	-609	-0-	1462	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
12	2170	X	1805	-0-	-365	-0-	1774	3	31	9	Y	28	28	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MANGIONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 268531 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12934 - 16905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	1730	-0-	-2579	-0-	181	1	1138	3	Y	374	374	1			-0-
							411	9									
02	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	364	1	2131	3	Y	782	782	1			-0-
							860	9									
03	2542	X	2162	-0-	-380	-0-	248	1	1356	3	Y	507	507	1			-0-
							558	9									
04	2340	X	1504	-0-	-836	-0-	177	1	878	3	Y	408	408	1			-0-
							449	9									
05	3720	X	2494	-0-	-1226	-0-	318	1	1386	3	Y	718	718	1			-0-
							790	9									
06	3600	X	1920	-0-	-1680	-0-	213	1	1071	3	Y	578	578	1			-0-
							636	9									
07	3720	X	816	-0-	-2904	-0-	98	1	489	3	Y	208	208	1			-0-
							229	9									
08	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	279	1	1556	3	Y	603	601	1	2	8	-0-
							663	9									
09	2400	X	1173	-0-	-1227	-0-	162	1	688	3	Y	294	293	1	1	8	-0-
							323	9									
10	2480	X	1414	-0-	-1066	-0-	201	1	886	3	Y	297	297	1			-0-
							327	9									
11	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-					-0-
*12	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	580	1	2910	3	Y	904	904	1			-0-
							994	9									

TOTAL GAS PROD: 23,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,673

DAVID SAENZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 268533 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 13162 PERF.14135 - 19036

01	10912	X	10169	-0-	-743	-0-	10134	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
02	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	9040	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
03	10912	X	9833	-0-	-1079	-0-	9804	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
04	10320	X	9420	-0-	-900	-0-	9394	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
05	10168	X	9905	-0-	-263	-0-	9880	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
06	9840	X	9334	-0-	-506	-0-	9309	3	25	9	Y	23	22	1	1	8	-0-
07	10044	X	9422	-0-	-622	-0-	9399	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
08	9920	X	8485	-0-	-1435	-0-	8474	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
09	9600	X	9307	-0-	-293	-0-	9288	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
10	9920	X	8997	-0-	-923	-0-	8979	3	18	9	Y	16	15	1	1	8	-0-
11	9330	X	7798	-0-	-1532	-0-	7779	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	9610	X	8036	-0-	-1574	-0-	8013	3	23	9	Y	21	21	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 109,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

WIEDING 01 WELL #: 01H RRCID -> 268549 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14745 - 19226

01	5363	X	4555	-0-	-808	-0-	4555	3			Y	-0-					-0-
02	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	3			Y	-0-					-0-
03	5239	X	4829	-0-	-410	-0-	4829	3			Y	-0-					-0-
04	5070	X	4187	-0-	-883	-0-	4187	3			Y	-0-					-0-
05	5084	X	4470	-0-	-614	-0-	4470	3			Y	-0-					-0-
06	4920	X	4384	-0-	-536	-0-	4384	3			Y	-0-					-0-
07	5084	X	4329	-0-	-755	-0-	4329	3			Y	-0-					-0-
08	4836	X	4106	-0-	-730	-0-	4106	3			Y	-0-					-0-
09	4380	X	4376	-0-	-4	-0-	4376	3			Y	-0-					-0-
10	4526	X	3794	-0-	-732	-0-	3794	3			Y	-0-					-0-
11	4380	X	3435	-0-	-945	-0-	3435	3			Y	-0-					-0-
12	4526	X	3986	-0-	-540	-0-	3986	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
THREE SISTERS 01 WELL #: 08H RRCID -> 268550 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12500 - 16982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5712	X	4700	-0-	-1012	-0-	3545	3	1155	9	Y	1050	1050	1			-0-
02	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	3919	3	1305	9	Y	1186	1186	1			-0-
03	5704	X	5555	-0-	-149	-0-	4177	3	1378	9	Y	1253	1253	1			-0-
04	5490	X	5435	-0-	-55	-0-	4104	3	1331	9	Y	1210	1210	1			-0-
05	5704	X	4192	-0-	-1512	-0-	3050	3	1142	9	Y	1038	1038	1			-0-
06	5520	X	1301	-0-	-4219	-0-	1014	3	287	9	Y	261	261	1			-0-
07	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					Y	-0-					-0-
08	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	-0-					-0-
09	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					Y	-0-					-0-
10	12792	X	12792	-0-	-0-	-0-	8198	3	4594	9	Y	4176	4176	1			-0-
11	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	3477	3	2066	9	Y	1878	1878	1			-0-
*12	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	1391	3	895	9	Y	814	814	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,866

THREE SISTERS 01 WELL #: 14H RRCID -> 268653 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 12422 PERF.12620 - 17041

01	3503	X	3195	-0-	-308	-0-	2429	3	766	9	Y	696	696	1			-0-
02	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2168	3	739	9	Y	672	672	1			-0-
03	3348	X	3160	-0-	-188	-0-	2362	3	798	9	Y	725	725	1			-0-
04	3150	X	3053	-0-	-97	-0-	2272	3	781	9	Y	710	710	1			-0-
05	3255	X	3157	-0-	-98	-0-	2350	3	807	9	Y	734	734	1			-0-
06	3120	X	2967	-0-	-153	-0-	2226	3	741	9	Y	674	674	1			-0-
07	3224	X	3087	-0-	-137	-0-	2326	3	761	9	Y	692	692	1			-0-
08	3162	X	2794	-0-	-368	-0-	2169	3	625	9	Y	568	568	1			-0-
09	3060	X	2993	-0-	-67	-0-	2238	3	755	9	Y	686	686	1			-0-
10	3162	X	2975	-0-	-187	-0-	2219	3	756	9	Y	687	687	1			-0-
11	3000	X	2844	-0-	-156	-0-	2109	3	735	9	Y	668	668	1			-0-
12	3100	X	2291	-0-	-809	-0-	1644	3	647	9	Y	588	588	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,100

MENSIK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268659 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12964 PERF.13028 - 17324

01	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	5774	3	2163	9	Y	1966	1966	1			-0-
02	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	5347	3	1957	9	Y	1779	1779	1			-0-
03	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	4345	3	1550	9	Y	1409	1409	1			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	10669	X	10669	-0-	-0-	-0-	8038	3	2631	9	Y	2392	2392	1			-0-
06	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	6039	3	2134	9	Y	1940	1940	1			-0-
07	8091	X	7680	-0-	-411	-0-	5735	3	1945	9	Y	1768	1768	1			-0-
08	10540	X	7023	-0-	-3517	-0-	5289	3	1734	9	Y	1576	1576	1			-0-
09	10200	X	7163	-0-	-3037	-0-	5320	3	1843	9	Y	1675	1675	1			-0-
10	10540	X	6990	-0-	-3550	-0-	5220	3	1770	9	Y	1609	1609	1			-0-
11	8160	X	6569	-0-	-1591	-0-	34	1	4838	3	Y	1543	1543	1			-0-
							1697	9									
12	7688	X	6965	-0-	-723	-0-	248	1	5121	3	Y	1451	1451	1			-0-
							1596	9									

TOTAL GAS PROD: 82,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,108

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HERRING RANCH 02 WELL #: 01H RRCID -> 268661 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 14511 PERF.14679 - 19190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	7247	-0-	-7	-0-	7247	3			Y	-0-					-0-
02	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	3			Y	-0-					-0-
03	7006	X	6882	-0-	-124	-0-	6882	3			Y	-0-					-0-
04	7020	X	5338	-0-	-1682	-0-	5338	3			Y	-0-					-0-
05	7254	X	6479	-0-	-775	-0-	6479	3			Y	-0-					-0-
06	7020	X	6087	-0-	-933	-0-	6087	3			Y	-0-					-0-
07	6882	X	6306	-0-	-576	-0-	6306	3			Y	-0-					-0-
08	6882	X	6057	-0-	-825	-0-	6057	3			Y	-0-					-0-
09	6270	X	5824	-0-	-446	-0-	5824	3			Y	-0-					-0-
10	6479	X	4964	-0-	-1515	-0-	4964	3			Y	-0-					-0-
11	6090	X	5342	-0-	-748	-0-	5342	3			Y	-0-					-0-
12	6293	X	5221	-0-	-1072	-0-	5221	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDLEY 01 WELL #: 02H RRCID -> 268662 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12860 - 18402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATT 01 WELL #: 01H RRCID -> 268676 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14573 PERF.14240 - 18602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5373	-0-	-672	-0-	5373	3			Y	-0-					-0-
02	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	3			Y	-0-					-0-
03	5642	X	4817	-0-	-825	-0-	4817	3			Y	-0-					-0-
04	5340	X	4557	-0-	-783	-0-	4557	3			Y	-0-					-0-
05	5518	X	4599	-0-	-919	-0-	4599	3			Y	-0-					-0-
06	5190	X	4328	-0-	-862	-0-	4328	3			Y	-0-					-0-
07	4836	X	4453	-0-	-383	-0-	4453	3			Y	-0-					-0-
08	4805	X	4396	-0-	-409	-0-	4396	3			Y	-0-					-0-
09	4560	X	4072	-0-	-488	-0-	4072	3			Y	-0-					-0-
10	4588	X	4172	-0-	-416	-0-	4172	3			Y	-0-					-0-
11	4320	X	3942	-0-	-378	-0-	3942	3			Y	-0-					-0-
12	4464	X	3952	-0-	-512	-0-	3952	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
THREE SISTERS 01 WELL #: 06H RRCID -> 268690 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12727 - 18472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	6572	3	1606	9	Y	1460	1460	1			-0-
02	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	5487	3	1437	9	Y	1306	1306	1			-0-
03	7626	X	7611	-0-	-15	-0-	5995	3	1616	9	Y	1469	1469	1			-0-
04	7380	X	7257	-0-	-123	-0-	5691	3	1566	9	Y	1424	1424	1			-0-
05	7626	X	7268	-0-	-358	-0-	5732	3	1536	9	Y	1396	1396	1			-0-
06	7380	X	1283	-0-	-6097	-0-	1011	3	272	9	Y	247	247	1			-0-
07	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					Y	-0-					-0-
08	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					Y	-0-					-0-
09	7260	X	4699	-0-	-2561	-0-	3082	3	1617	9	Y	1470	1470	1			-0-
10	15340	X	15340	-0-	-0-	-0-	10917	3	4423	9	Y	4021	4021	1			-0-
11	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	2108	3	898	9	Y	816	816	1			-0-
12	4867	X	3429	-0-	-1438	-0-	2354	3	1075	9	Y	977	977	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,586

THREE SISTERS 01 WELL #: 13H RRCID -> 268739 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12370 - 18842

01	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	2530	3	893	9	Y	812	812	1			-0-
02	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	3171	3	862	9	Y	784	784	1			-0-
03	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	3278	3	796	9	Y	724	724	1			-0-
04	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	2763	3	608	9	Y	553	553	1			-0-
05	3162	X	2701	-0-	-461	-0-	2170	3	531	9	Y	483	483	1			-0-
06	3060	X	1937	-0-	-1123	-0-	1521	3	416	9	Y	378	378	1			-0-
07	3162	X	2472	-0-	-690	-0-	1985	3	487	9	Y	443	443	1			-0-
08	3162	X	1417	-0-	-1745	-0-	1085	3	332	9	Y	302	302	1			-0-
09	3060	X	2419	-0-	-641	-0-	1825	3	594	9	Y	540	540	1			-0-
10	2697	X	1837	-0-	-860	-0-	1417	3	420	9	Y	382	382	1			-0-
11	2400	X	1843	-0-	-557	-0-	1396	3	447	9	Y	406	406	1			-0-
12	2511	X	1280	-0-	-1231	-0-	953	3	327	9	Y	297	297	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,104

THREE SISTERS 01 WELL #: 12H RRCID -> 268740 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12052 PERF.12270 - 18381

01	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	3815	3	1117	9	Y	1015	1015	1			-0-
02	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	2918	3	947	9	Y	861	861	1			-0-
03	4774	X	4206	-0-	-568	-0-	3174	3	1032	9	Y	938	938	1			-0-
04	4620	X	3594	-0-	-1026	-0-	2734	3	860	9	Y	782	782	1			-0-
05	4774	X	3263	-0-	-1511	-0-	2463	3	800	9	Y	727	727	1			-0-
06	4620	X	2998	-0-	-1622	-0-	2196	3	802	9	Y	729	729	1			-0-
07	4278	X	4077	-0-	-201	-0-	2984	3	1093	9	Y	994	994	1			-0-
08	4216	X	3141	-0-	-1075	-0-	2309	3	832	9	Y	756	756	1			-0-
09	3600	X	3102	-0-	-498	-0-	2269	3	833	9	Y	757	757	1			-0-
10	4092	X	3418	-0-	-674	-0-	2343	3	1075	9	Y	977	977	1			-0-
11	3960	X	2960	-0-	-1000	-0-	1806	3	1154	9	Y	1049	1049	1			-0-
12	4092	X	3371	-0-	-721	-0-	2161	3	1210	9	Y	1100	1100	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,685

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
THREE SISTERS 01 WELL #: 11H RRCID -> 268743 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12066 PERF.12250 - 18941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	3806	3	1099	9	Y	999	999	1			-0-
02	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3070	3	892	9	Y	811	811	1			-0-
03	4433 X	3942	-0-	-491	-0-	2955	3	987	9	Y	897	897	1			-0-
04	4290 X	3377	-0-	-913	-0-	2572	3	805	9	Y	732	732	1			-0-
05	4433 X	3014	-0-	-1419	-0-	2271	3	743	9	Y	675	675	1			-0-
06	4290 X	2735	-0-	-1555	-0-	2035	3	700	9	Y	636	636	1			-0-
07	4402 X	3670	-0-	-732	-0-	2806	3	864	9	Y	785	785	1			-0-
08	3937 X	2510	-0-	-1427	-0-	1904	3	606	9	Y	551	551	1			-0-
09	3390 X	2344	-0-	-1046	-0-	1754	3	590	9	Y	536	536	1			-0-
10	3658 X	2597	-0-	-1061	-0-	1939	3	658	9	Y	598	598	1			-0-
11	3540 X	2364	-0-	-1176	-0-	1726	3	638	9	Y	580	580	1			-0-
12	3658 X	1046	-0-	-2612	-0-	787	3	259	9	Y	235	235	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,035

HERRING RANCH 03 WELL #: 01H RRCID -> 268770 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 14246 PERF.14373 - 19974

01	12989 X	8305	-0-	-4684	-0-	8305	3			Y	-0-					-0-
02	8052 X	8052	-0-	-0-	-0-	8052	3			Y	-0-					-0-
03	12648 X	11097	-0-	-1551	-0-	11097	3			Y	-0-					-0-
04	12240 X	9631	-0-	-2609	-0-	9631	3			Y	-0-					-0-
05	10205 X	10205	-0-	-0-	-0-	10205	3			Y	-0-					-0-
06	10740 X	6615	-0-	-4125	-0-	6615	3			Y	-0-					-0-
07	11098 X	10744	-0-	-354	-0-	10744	3			Y	-0-					-0-
08	9338 X	9338	-0-	-0-	-0-	9338	3			Y	-0-					-0-
09	10436 X	10436	-0-	-0-	-0-	10436	3			Y	-0-					-0-
10	10757 X	8821	-0-	-1936	-0-	8821	3			Y	-0-					-0-
11	10410 X	7627	-0-	-2783	-0-	7627	3			Y	-0-					-0-
12	10788 X	9671	-0-	-1117	-0-	9671	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERREJON 01 WELL #: 01H RRCID -> 268777 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12915 - 18079

01	3441 X	2915	-0-	-526	-0-	2655	3	260	9	Y	236	236	1			-0-
02	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2389	3	230	9	Y	209	209	1			-0-
03	3224 X	2819	-0-	-405	-0-	2576	3	243	9	Y	221	221	1			-0-
04	2970 X	2652	-0-	-318	-0-	2422	3	230	9	Y	209	209	1			-0-
05	3038 X	2677	-0-	-361	-0-	2445	3	232	9	Y	211	211	1			-0-
06	2820 X	2532	-0-	-288	-0-	2316	3	216	9	Y	196	196	1			-0-
07	2914 X	2591	-0-	-323	-0-	2372	3	219	9	Y	199	199	1			-0-
08	2821 X	2433	-0-	-388	-0-	2228	3	205	9	Y	186	186	1			-0-
09	2640 X	2426	-0-	-214	-0-	2226	3	200	9	Y	182	182	1			-0-
10	2666 X	2310	-0-	-356	-0-	2112	3	198	9	Y	180	180	1			-0-
11	2520 X	2134	-0-	-386	-0-	1947	3	187	9	Y	170	170	1			-0-
12	2604 X	2231	-0-	-373	-0-	2054	3	177	9	Y	161	161	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,360

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WERNLI 01 WELL #: 01H RRCID -> 268779 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 13847 PERF.14285 - 17901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	5014	-0-	-1651	-0-	5014	3			Y	-0-					-0-
02	5824	X	3331	-0-	-2493	-0-	3331	3			Y	-0-					-0-
03	6169	X	5465	-0-	-704	-0-	5465	3			Y	-0-					-0-
04	5670	X	4142	-0-	-1528	-0-	4142	3			Y	-0-					-0-
05	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	3			Y	-0-					-0-
06	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	3			Y	-0-					-0-
07	5456	X	4796	-0-	-660	-0-	4796	3			Y	-0-					-0-
08	5735	X	3364	-0-	-2371	-0-	3364	3			Y	-0-					-0-
09	5550	X	5418	-0-	-132	-0-	5418	3			Y	-0-					-0-
10	5735	X	5585	-0-	-150	-0-	5585	3			Y	-0-					-0-
11	5490	X	4885	-0-	-605	-0-	4885	3			Y	-0-					-0-
12	5611	X	4813	-0-	-798	-0-	4813	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER 01 WELL #: 02H RRCID -> 268794 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 12985 PERF.13191 - 17252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	1703	-0-	-715	-0-	1125	3	578	9	Y	525	525	1			-0-
02	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	1897	3	854	9	Y	776	776	1			-0-
03	2294	X	1654	-0-	-640	-0-	1248	3	406	9	Y	369	369	1			-0-
04	2070	X	1373	-0-	-697	-0-	916	3	457	9	Y	415	415	1			-0-
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-
06	2940	X	348	-0-	-2592	-0-	7	1	170	3	Y	155	155	1			-0-
							171	9									
07	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
10	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	164	1	2004	3	Y	727	727	1			-0-
							800	9									
11	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	123	1	1309	3	Y	347	347	1			-0-
							382	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	107	107	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,421

CARROLL RETZLOFF 01 WELL #: 02H RRCID -> 268800 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13076 PERF.13280 - 18601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11709	X	10729	-0-	-980	-0-	9825	3	904	9	Y	822	822	1			-0-
02	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	8705	3	823	9	Y	748	748	1			-0-
03	11563	X	10311	-0-	-1252	-0-	9432	3	879	9	Y	799	799	1			-0-
04	10920	X	9877	-0-	-1043	-0-	9038	3	839	9	Y	763	763	1			-0-
05	10943	X	10044	-0-	-899	-0-	9213	3	831	9	Y	755	755	1			-0-
06	10380	X	9561	-0-	-819	-0-	8800	3	761	9	Y	692	692	1			-0-
07	10540	X	9756	-0-	-784	-0-	8944	3	812	9	Y	738	738	1			-0-
08	10323	X	9262	-0-	-1061	-0-	8560	3	702	9	Y	638	638	1			-0-
09	9870	X	9225	-0-	-645	-0-	8517	3	708	9	Y	644	644	1			-0-
10	10044	X	9036	-0-	-1008	-0-	8306	3	730	9	Y	664	664	1			-0-
11	9570	X	8539	-0-	-1031	-0-	7813	3	726	9	Y	660	660	1			-0-
12	9765	X	8595	-0-	-1170	-0-	7854	3	741	9	Y	674	674	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 114,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,597

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SCHULZ ESTATE 01 WELL #: 01H RRCID -> 268802 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13050 - 18351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	7489	-0-	-1284	-0-	6925	3	564	9	Y	513	513	1			-0-
02	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	6250	3	535	9	Y	486	486	1			-0-
03	8215	X	7349	-0-	-866	-0-	6789	3	560	9	Y	509	509	1			-0-
04	7830	X	6911	-0-	-919	-0-	6399	3	512	9	Y	465	465	1			-0-
05	7750	X	7210	-0-	-540	-0-	6617	3	593	9	Y	539	539	1			-0-
06	7260	X	6673	-0-	-587	-0-	6182	3	491	9	Y	446	446	1			-0-
07	7502	X	6704	-0-	-798	-0-	6222	3	482	9	Y	438	438	1			-0-
08	7347	X	6039	-0-	-1308	-0-	5618	3	421	9	Y	383	383	1			-0-
09	6990	X	6169	-0-	-821	-0-	5748	3	421	9	Y	383	383	1			-0-
10	7223	X	6066	-0-	-1157	-0-	5585	3	481	9	Y	437	437	1			-0-
11	6660	X	5662	-0-	-998	-0-	5212	3	450	9	Y	409	409	1			-0-
12	6696	X	5739	-0-	-957	-0-	5285	3	454	9	Y	413	413	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,421

SCHULZ ESTATE 02 WELL #: 01H RRCID -> 268836 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 13010 PERF.13075 - 18251

01	7223	X	6332	-0-	-891	-0-	5836	3	496	9	Y	451	451	1			-0-
02	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5110	3	437	9	Y	397	397	1			-0-
03	6851	X	6017	-0-	-834	-0-	5530	3	487	9	Y	443	443	1			-0-
04	6450	X	5776	-0-	-674	-0-	5275	3	501	9	Y	455	455	1			-0-
05	6386	X	5859	-0-	-527	-0-	5344	3	515	9	Y	468	468	1			-0-
06	6120	X	5597	-0-	-523	-0-	5080	3	517	9	Y	470	470	1			-0-
07	6138	X	5462	-0-	-676	-0-	4982	3	480	9	Y	436	436	1			-0-
08	6014	X	4131	-0-	-1883	-0-	3770	3	361	9	Y	328	328	1			-0-
09	5790	X	5442	-0-	-348	-0-	4903	3	539	9	Y	490	490	1			-0-
10	5859	X	5124	-0-	-735	-0-	4695	3	429	9	Y	390	390	1			-0-
11	5610	X	4730	-0-	-880	-0-	4310	3	420	9	Y	382	382	1			-0-
12	5611	X	4840	-0-	-771	-0-	4388	3	452	9	Y	411	411	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,121

ELIZONDO 01 WELL #: 02H RRCID -> 268838 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 13198 PERF.13432 - 17103

01	2852	X	1894	-0-	-958	-0-	1329	3	565	9	Y	514	514	1			-0-
02	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	2355	3	1288	9	Y	1171	1171	1			-0-
03	4433	X	3648	-0-	-785	-0-	2421	3	1227	9	Y	1115	1115	1			-0-
04	4290	X	3802	-0-	-488	-0-	2556	3	1246	9	Y	1133	1133	1			-0-
05	4433	X	3768	-0-	-665	-0-	2555	3	1213	9	Y	1103	1103	1			-0-
06	3900	X	3548	-0-	-352	-0-	2416	3	1132	9	Y	1029	1029	1			-0-
07	4030	X	3551	-0-	-479	-0-	2440	3	1111	9	Y	1010	1010	1			-0-
08	3937	X	3289	-0-	-648	-0-	2279	3	1010	9	Y	918	918	1			-0-
09	3810	X	3395	-0-	-415	-0-	2344	3	1051	9	Y	955	955	1			-0-
10	3782	X	3368	-0-	-414	-0-	2339	3	1029	9	Y	935	935	1			-0-
11	3540	X	2590	-0-	-950	-0-	1824	3	766	9	Y	696	696	1			-0-
12	3565	X	1458	-0-	-2107	-0-	1038	3	420	9	Y	382	382	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,961

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WILLIAM HOLLAND 01 WELL #: 01H RRCID -> 268839 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13370 - 17851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	5524	-0-	-955	-0-	5487	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4858	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
03	6200	X	5610	-0-	-590	-0-	5600	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
04	6000	X	5280	-0-	-720	-0-	5270	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
05	5828	X	5316	-0-	-512	-0-	5308	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
06	5430	X	5031	-0-	-399	-0-	5024	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
07	5611	X	5098	-0-	-513	-0-	5090	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
08	5611	X	4757	-0-	-854	-0-	4750	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
09	5280	X	4841	-0-	-439	-0-	4831	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
10	5301	X	4743	-0-	-558	-0-	4736	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
11	5040	X	4554	-0-	-486	-0-	4543	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
12	5084	X	4713	-0-	-371	-0-	4702	3	11	9	Y	10	10	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

WILBUR EDEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 268843 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 12874 PERF.12980 - 18601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8501	X	7324	-0-	-1177	-0-	6500	3	824	9	Y	749	749	1			-0-
02	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	5882	3	756	9	Y	687	687	1			-0-
03	7657	X	7231	-0-	-426	-0-	6432	3	799	9	Y	726	726	1			-0-
04	7410	X	6714	-0-	-696	-0-	6020	3	694	9	Y	631	631	1			-0-
05	7440	X	6666	-0-	-774	-0-	5999	3	667	9	Y	606	606	1			-0-
06	7110	X	6453	-0-	-657	-0-	5803	3	650	9	Y	591	591	1			-0-
07	7347	X	6572	-0-	-775	-0-	5912	3	660	9	Y	600	600	1			-0-
08	7223	X	6008	-0-	-1215	-0-	5361	3	647	9	Y	588	588	1			-0-
09	6720	X	6086	-0-	-634	-0-	5483	3	603	9	Y	548	548	1			-0-
10	6665	X	6011	-0-	-654	-0-	5371	3	640	9	Y	582	582	1			-0-
11	6450	X	5672	-0-	-778	-0-	5058	3	614	9	Y	558	558	1			-0-
12	6572	X	5643	-0-	-929	-0-	5008	3	635	9	Y	577	577	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,443

ALVARADO 01 WELL #: 01H RRCID -> 268861 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF.13200 - 19781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21545	X	14524	-0-	-7021	-0-	14124	3	400	9	Y	364	364	1			-0-
02	18452	X	16355	-0-	-2097	-0-	15876	3	479	9	Y	435	435	1			-0-
03	18631	X	6605	-0-	-12026	-0-	6407	3	198	9	Y	180	180	1			-0-
04	18374	X	18374	-0-	-0-	-0-	17857	3	517	9	Y	470	470	1			-0-
05	18104	X	14833	-0-	-3271	-0-	14416	3	417	9	Y	379	379	1			-0-
06	17520	X	14251	-0-	-3269	-0-	13856	3	395	9	Y	359	359	1			-0-
07	18972	X	15790	-0-	-3182	-0-	15359	3	431	9	Y	392	392	1			-0-
08	18972	X	11503	-0-	-7469	-0-	11204	3	299	9	Y	272	272	1			-0-
09	18360	X	14794	-0-	-3566	-0-	14392	3	402	9	Y	365	365	1			-0-
10	15779	X	13868	-0-	-1911	-0-	13483	3	385	9	Y	350	350	1			-0-
11	15270	X	13241	-0-	-2029	-0-	12872	3	369	9	Y	335	335	1			-0-
12	15779	X	13508	-0-	-2271	-0-	13136	3	372	9	Y	338	338	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 167,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,239

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SWETLICK 01 WELL #: 01H RRCID -> 268916 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.14300 - 20065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12772	X	11587	-0-	-1185	-0-	11587	3			Y	-0-					-0-
02	10471	X	10471	-0-	-0-	-0-	10471	3			Y	-0-					-0-
03	12493	X	11551	-0-	-942	-0-	11551	3			Y	-0-					-0-
04	11760	X	11169	-0-	-591	-0-	11169	3			Y	-0-					-0-
05	11594	X	11307	-0-	-287	-0-	11307	3			Y	-0-					-0-
06	11220	X	10466	-0-	-754	-0-	10466	3			Y	-0-					-0-
07	11594	X	10548	-0-	-1046	-0-	10548	3			Y	-0-					-0-
08	11563	X	9902	-0-	-1661	-0-	9902	3			Y	-0-					-0-
09	11160	X	9948	-0-	-1212	-0-	9948	3			Y	-0-					-0-
10	11315	X	9899	-0-	-1416	-0-	9899	3			Y	-0-					-0-
11	10470	X	9314	-0-	-1156	-0-	9314	3			Y	-0-					-0-
12	10540	X	9656	-0-	-884	-0-	9656	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVE BEE 03 WELL #: 01H RRCID -> 268917 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13080 - 17981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	7580	-0-	-790	-0-	7037	3	543	9	Y	494	494	1			-0-
02	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6326	3	479	9	Y	435	435	1			-0-
03	8215	X	7445	-0-	-770	-0-	6922	3	523	9	Y	475	475	1			-0-
04	7830	X	7122	-0-	-708	-0-	6625	3	497	9	Y	452	452	1			-0-
05	7874	X	7225	-0-	-649	-0-	6722	3	503	9	Y	457	457	1			-0-
06	7350	X	6872	-0-	-478	-0-	6392	3	480	9	Y	436	436	1			-0-
07	7533	X	6430	-0-	-1103	-0-	6002	3	428	9	Y	389	389	1			-0-
08	7440	X	6898	-0-	-542	-0-	6424	3	474	9	Y	431	431	1			-0-
09	7110	X	6940	-0-	-170	-0-	6443	3	497	9	Y	452	452	1			-0-
10	7223	X	6778	-0-	-445	-0-	6305	3	473	9	Y	430	430	1			-0-
11	6870	X	6295	-0-	-575	-0-	5869	3	426	9	Y	387	387	1			-0-
12	7161	X	6463	-0-	-698	-0-	5990	3	473	9	Y	430	430	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,268

DEBILL 01 WELL #: 02H RRCID -> 268939 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13501 - 18822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	7393	3	2134	9	Y	1940	1940	1			-0-
02	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	6334	3	1866	9	Y	1696	1696	1			-0-
03	9362	X	8994	-0-	-368	-0-	6923	3	2071	9	Y	1883	1883	1			-0-
04	9060	X	8534	-0-	-526	-0-	6619	3	1915	9	Y	1741	1741	1			-0-
05	9362	X	8643	-0-	-719	-0-	6719	3	1924	9	Y	1749	1749	1			-0-
06	9060	X	8271	-0-	-789	-0-	6446	3	1825	9	Y	1659	1659	1			-0-
07	9083	X	8473	-0-	-610	-0-	6592	3	1881	9	Y	1710	1710	1			-0-
08	8990	X	7947	-0-	-1043	-0-	6183	3	1764	9	Y	1604	1604	1			-0-
09	8520	X	8071	-0-	-449	-0-	6298	3	1773	9	Y	1612	1612	1			-0-
10	8649	X	8080	-0-	-569	-0-	6305	3	1775	9	Y	1614	1614	1			-0-
11	8280	X	7484	-0-	-796	-0-	2	1	5822	3	Y	1509	1509	1			-0-
							1660	9									
*12	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	190	1	7005	3	Y	1469	1469	1			-0-
							1616	9									

TOTAL GAS PROD: 101,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,186

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
FRANK MALEK 02 WELL #: 01H RRCID -> 268940 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13158 - 18901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19716	X	17579	-0-	-2137	-0-	16589	3	990	9	Y	900	900	1			-0-
02	15480	X	15480	-0-	-0-	-0-	14594	3	886	9	Y	805	805	1			-0-
03	18693	X	16806	-0-	-1887	-0-	15851	3	955	9	Y	868	868	1			-0-
04	17640	X	16069	-0-	-1571	-0-	15159	3	910	9	Y	827	827	1			-0-
05	17577	X	16151	-0-	-1426	-0-	15259	3	892	9	Y	811	811	1			-0-
06	17010	X	14944	-0-	-2066	-0-	14071	3	873	9	Y	794	794	1			-0-
07	17143	X	15380	-0-	-1763	-0-	14496	3	884	9	Y	804	804	1			-0-
08	16802	X	14188	-0-	-2614	-0-	13417	3	771	9	Y	701	701	1			-0-
09	16080	X	14475	-0-	-1605	-0-	13739	3	736	9	Y	669	669	1			-0-
10	16151	X	14236	-0-	-1915	-0-	13482	3	754	9	Y	685	685	1			-0-
11	14940	X	13420	-0-	-1520	-0-	12703	3	717	9	Y	652	652	1			-0-
12	15376	X	13984	-0-	-1392	-0-	13195	3	789	9	Y	717	717	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 182,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,233

GILL 01 WELL #: 01H RRCID -> 268941 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13130 - 18677

01	8556	X	7450	-0-	-1106	-0-	7229	3	221	9	Y	201	201	1			-0-
02	7560	X	6925	-0-	-635	-0-	6719	3	206	9	Y	187	187	1			-0-
03	8184	X	2946	-0-	-5238	-0-	2856	3	90	9	Y	82	81	1	1	8	-0-
04	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	8903	3	283	9	Y	257	257	1			-0-
05	7905	X	5662	-0-	-2243	-0-	5496	3	166	9	Y	151	151	1			-0-
06	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	8233	3	235	9	Y	214	213	1	1	8	-0-
07	9486	X	7265	-0-	-2221	-0-	7074	3	191	9	Y	174	174	1			-0-
08	9486	X	5755	-0-	-3731	-0-	5609	3	146	9	Y	133	132	1	1	8	-0-
09	9180	X	7745	-0-	-1435	-0-	7537	3	208	9	Y	189	189	1			-0-
10	8742	X	6977	-0-	-1765	-0-	6786	3	191	9	Y	174	174	1			-0-
11	8460	X	6762	-0-	-1698	-0-	6575	3	187	9	Y	170	170	1			-0-
12	7998	X	6777	-0-	-1221	-0-	6591	3	186	9	Y	169	169	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,101

FRANK MALEK 03 WELL #: 01H RRCID -> 268943 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 13062 PERF.13498 - 18881

01	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5562	3	54	9	Y	49	49	1			-0-
02	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4945	3	52	9	Y	47	47	1			-0-
03	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	7725	3	118	9	Y	107	107	1			-0-
04	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	7039	3	107	9	Y	97	97	1			-0-
05	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	7246	3	95	9	Y	86	86	1			-0-
06	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	6446	3	111	9	Y	101	101	1			-0-
07	6479	X	5827	-0-	-652	-0-	5738	3	89	9	Y	81	81	1			-0-
08	6479	X	3278	-0-	-3201	-0-	3268	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
09	6270	X	2812	-0-	-3458	-0-	2803	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
10	6479	X	3643	-0-	-2836	-0-	3626	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
11	6270	X	5417	-0-	-853	-0-	5367	3	50	9	Y	45	45	1			-0-
12	5828	X	5134	-0-	-694	-0-	5103	3	31	9	Y	28	28	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 673

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SCHMIDT FAMILY 02 WELL #: 01H RRCID -> 268944 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13522 - 18601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5265	-0-	-811	-0-	5225	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
02	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4516	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
03	5425	X	4535	-0-	-890	-0-	4492	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
04	5250	X	4019	-0-	-1231	-0-	3933	3	86	9	Y	78	78	1			-0-
05	5363	X	4718	-0-	-645	-0-	4634	3	84	9	Y	76	76	1			-0-
06	5100	X	4514	-0-	-586	-0-	4464	3	50	9	Y	45	45	1			-0-
07	5022	X	4573	-0-	-449	-0-	4500	3	73	9	Y	66	66	1			-0-
08	4712	X	4311	-0-	-401	-0-	4269	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
09	4560	X	4538	-0-	-22	-0-	4502	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
10	4712	X	4364	-0-	-348	-0-	4339	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
11	4500	X	4148	-0-	-352	-0-	4124	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
12	4681	X	4166	-0-	-515	-0-	4137	3	29	9	Y	26	26	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 509

HERRING RANCH 04 WELL #: 01H RRCID -> 268945 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14549 - 19191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10602	X	10043	-0-	-559	-0-	10043	3			Y	-0-					-0-
02	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	9388	3			Y	-0-					-0-
03	11191	X	10047	-0-	-1144	-0-	10047	3			Y	-0-					-0-
04	10830	X	8898	-0-	-1932	-0-	8898	3			Y	-0-					-0-
05	11191	X	9788	-0-	-1403	-0-	9788	3			Y	-0-					-0-
06	10050	X	8853	-0-	-1197	-0-	8853	3			Y	-0-					-0-
07	10385	X	7035	-0-	-3350	-0-	7035	3			Y	-0-					-0-
08	10044	X	9529	-0-	-515	-0-	9529	3			Y	-0-					-0-
09	9480	X	8932	-0-	-548	-0-	8932	3			Y	-0-					-0-
10	9796	X	8178	-0-	-1618	-0-	8178	3			Y	-0-					-0-
11	9210	X	8192	-0-	-1018	-0-	8192	3			Y	-0-					-0-
12	9517	X	6990	-0-	-2527	-0-	6990	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSWELL 01 WELL #: 01H RRCID -> 268947 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13380 - 17759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	6787	-0-	-746	-0-	6662	3	125	9	Y	114	114	1			-0-
02	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6249	3	116	9	Y	105	105	1			-0-
03	7285	X	2817	-0-	-4468	-0-	2773	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
04	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	8064	3	127	9	Y	115	115	1			-0-
05	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	7499	3	108	9	Y	98	98	1			-0-
06	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6719	3	123	9	Y	112	112	1			-0-
07	8463	X	6920	-0-	-1543	-0-	6786	3	134	9	Y	122	121	1	1	8	-0-
08	8463	X	5309	-0-	-3154	-0-	5219	3	90	9	Y	82	82	1			-0-
09	8190	X	6952	-0-	-1238	-0-	6857	3	95	9	Y	86	84	1	2	8	-0-
10	7595	X	6565	-0-	-1030	-0-	6479	3	86	9	Y	78	77	1	1	8	-0-
11	6840	X	6264	-0-	-576	-0-	6181	3	83	9	Y	75	75	1			-0-
12	7192	X	6464	-0-	-728	-0-	6366	3	98	9	Y	89	89	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,116

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WILLIAM KELLY 01 WELL #: 02H RRCID -> 268954 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 12957 PERF.13550 - 18551

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12193 X	11300	-0-	-893	-0-	10211	3	1089	9	Y	990	990	1			-0-
02	10139 X	10139	-0-	-0-	-0-	9120	3	1019	9	Y	926	926	1			-0-
03	12090 X	11023	-0-	-1067	-0-	9910	3	1113	9	Y	1012	1012	1			-0-
04	11700 X	11034	-0-	-666	-0-	9931	3	1103	9	Y	1003	1003	1			-0-
05	11393 X	11393	-0-	-0-	-0-	10262	3	1131	9	Y	1028	1028	1			-0-
06	10950 X	10684	-0-	-266	-0-	9675	3	1009	9	Y	917	917	1			-0-
07	11408 X	10719	-0-	-689	-0-	9736	3	983	9	Y	894	894	1			-0-
08	11408 X	10082	-0-	-1326	-0-	9190	3	892	9	Y	811	811	1			-0-
09	11040 X	10183	-0-	-857	-0-	9263	3	920	9	Y	836	836	1			-0-
10	11408 X	9978	-0-	-1430	-0-	9017	3	961	9	Y	874	874	1			-0-
11	10680 X	9301	-0-	-1379	-0-	8395	3	906	9	Y	824	824	1			-0-
12	10726 X	9469	-0-	-1257	-0-	8497	3	972	9	Y	884	884	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 125,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,999

BATEMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 269103 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 14633 PERF.14432 - 19163

01	7037 X	5803	-0-	-1234	-0-	5803	3			Y	-0-					-0-
02	5824 X	5083	-0-	-741	-0-	5083	3			Y	-0-					-0-
03	7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	7301	3			Y	-0-					-0-
04	6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	6607	3			Y	-0-					-0-
05	6510 X	6331	-0-	-179	-0-	6331	3			Y	-0-					-0-
06	7080 X	5324	-0-	-1756	-0-	5324	3			Y	-0-					-0-
07	7316 X	5959	-0-	-1357	-0-	5959	3			Y	-0-					-0-
08	7316 X	5394	-0-	-1922	-0-	5394	3			Y	-0-					-0-
09	6600 X	5439	-0-	-1161	-0-	5439	3			Y	-0-					-0-
10	6324 X	5660	-0-	-664	-0-	5660	3			Y	-0-					-0-
11	5760 X	4758	-0-	-1002	-0-	4758	3			Y	-0-					-0-
12	5952 X	4936	-0-	-1016	-0-	4936	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANDY 02 WELL #: 0205H RRCID -> 269109 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13330 - 19531

01	7882 X	6437	-0-	-1445	-0-	194	1	5010	3	Y	1121	1121	1			-0-
						1233	9									
02	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	173	1	4474	3	Y	1006	1006	1			-0-
						1107	9									
03	7378 X	6014	-0-	-1364	-0-	188	1	4757	3	Y	972	972	1			-0-
						1069	9									
04	7140 X	6060	-0-	-1080	-0-	173	1	4719	3	Y	1062	1062	1			-0-
						1168	9									
05	6944 X	6059	-0-	-885	-0-	187	1	4729	3	Y	1039	1039	1			-0-
						1143	9									
06	6240 X	5716	-0-	-524	-0-	194	1	4369	3	Y	1048	1048	1			-0-
						1153	9									
07	6386 X	5321	-0-	-1065	-0-	197	1	4045	3	Y	981	981	1			-0-
						1079	9									
08	6262 X	5091	-0-	-1171	-0-	172	1	3923	3	Y	905	905	1			-0-
						996	9									
09	6060 X	5032	-0-	-1028	-0-	188	1	3843	3	Y	910	910	1			-0-
						1001	9									
10	6045 X	4524	-0-	-1521	-0-	180	1	3390	3	Y	867	867	1			-0-
						954	9									
11	5730 X	3646	-0-	-2084	-0-	134	1	2676	3	Y	760	760	1			-0-
						836	9									
12	5332 X	971	-0-	-4361	-0-	40	1	644	3	Y	261	261	1			-0-
						287	9									

TOTAL GAS PROD: 60,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,932

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HANDY 02 WELL #: 0206H RRCID -> 269115 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13300 - 19201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	5773	-0-	-1047	-0-	172 1148	1 9	4453	3	Y	1044	1044	1			-0-
02	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	150 1002	1 9	3877	3	Y	911	911	1			-0-
03	6696	X	5335	-0-	-1361	-0-	162 1069	1 9	4104	3	Y	972	972	1			-0-
04	6480	X	5207	-0-	-1273	-0-	147 1068	1 9	3992	3	Y	971	971	1			-0-
05	6014	X	5139	-0-	-875	-0-	157 1025	1 9	3957	3	Y	932	932	1			-0-
06	5580	X	5404	-0-	-176	-0-	186 1033	1 9	4185	3	Y	939	939	1			-0-
07	5580	X	5158	-0-	-422	-0-	194 991	1 9	3973	3	Y	901	901	1			-0-
08	5394	X	4953	-0-	-441	-0-	169 924	1 9	3860	3	Y	840	840	1			-0-
09	5400	X	4676	-0-	-724	-0-	175 914	1 9	3587	3	Y	831	831	1			-0-
10	5580	X	4596	-0-	-984	-0-	186 914	1 9	3496	3	Y	831	831	1			-0-
11	5400	X	4005	-0-	-1395	-0-	151 840	1 9	3014	3	Y	764	764	1			-0-
12	5146	X	3538	-0-	-1608	-0-	175 526	1 9	2837	3	Y	478	478	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,414

HANDY 02 WELL #: 0103H RRCID -> 269118 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13371 - 19532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8672	X	6802	-0-	-1870	-0-	196 1533	1 9	5073	3	Y	1394	1394	1			-0-
02	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	171 1588	1 9	4424	3	Y	1444	1444	1			-0-
03	8215	X	6452	-0-	-1763	-0-	186 1541	1 9	4725	3	Y	1401	1401	1			-0-
04	7410	X	6024	-0-	-1386	-0-	164 1397	1 9	4463	3	Y	1270	1270	1			-0-
05	6944	X	6145	-0-	-799	-0-	180 1412	1 9	4553	3	Y	1284	1284	1			-0-
06	6630	X	5856	-0-	-774	-0-	193 1338	1 9	4325	3	Y	1216	1216	1			-0-
07	6851	X	5904	-0-	-947	-0-	213 1322	1 9	4369	3	Y	1202	1202	1			-0-
08	6448	X	4581	-0-	-1867	-0-	149 1020	1 9	3412	3	Y	927	927	1			-0-
09	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	228 1306	1 9	4654	3	Y	1187	1187	1			-0-
10	6138	X	5726	-0-	-412	-0-	226 1243	1 9	4257	3	Y	1130	1130	1			-0-
11	5850	X	5366	-0-	-484	-0-	201 1153	1 9	4012	3	Y	1048	1048	1			-0-
12	6386	X	4199	-0-	-2187	-0-	192 894	1 9	3113	3	Y	813	813	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,316

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HANDY 02 WELL #: 0104H RRCID -> 269134 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13507 - 19668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8519	X	8108	-0-	-411	-0-	231 1911	1 9	5966	3	Y	1737	1737	1			-0-
02	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	214 1824	1 9	5534	3	Y	1658	1658	1			-0-
03	8339	X	7903	-0-	-436	-0-	232 1779	1 9	5892	3	Y	1617	1617	1			-0-
04	8070	X	7529	-0-	-541	-0-	204 1767	1 9	5558	3	Y	1606	1606	1			-0-
05	8339	X	7463	-0-	-876	-0-	218 1736	1 9	5509	3	Y	1578	1578	1			-0-
06	8070	X	7175	-0-	-895	-0-	235 1654	1 9	5286	3	Y	1504	1504	1			-0-
07	8339	X	6924	-0-	-1415	-0-	249 1566	1 9	5109	3	Y	1424	1424	1			-0-
08	7905	X	6806	-0-	-1099	-0-	222 1506	1 9	5078	3	Y	1369	1369	1			-0-
09	7530	X	6891	-0-	-639	-0-	248 1562	1 9	5081	3	Y	1420	1420	1			-0-
10	7471	X	6771	-0-	-700	-0-	265 1519	1 9	4987	3	Y	1381	1381	1			-0-
11	7170	X	5764	-0-	-1406	-0-	217 1205	1 9	4342	3	Y	1095	1095	1			-0-
12	7130	X	5191	-0-	-1939	-0-	241 1040	1 9	3910	3	Y	945	945	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,334

SINOR RANCH 02 WELL #: 01H RRCID -> 269191 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13150 - 16901

01	9990	X	9066	-0-	-924	-0-	8475	3	591	9	Y	537	537	1			-0-
02	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	7962	3	579	9	Y	526	526	1			-0-
03	9579	X	9292	-0-	-287	-0-	8654	3	638	9	Y	580	580	1			-0-
04	9270	X	8430	-0-	-840	-0-	7881	3	549	9	Y	499	499	1			-0-
05	9455	X	8606	-0-	-849	-0-	8058	3	548	9	Y	498	498	1			-0-
06	9150	X	8192	-0-	-958	-0-	7682	3	510	9	Y	464	464	1			-0-
07	9455	X	8302	-0-	-1153	-0-	7797	3	505	9	Y	459	459	1			-0-
08	9300	X	6671	-0-	-2629	-0-	6280	3	391	9	Y	355	354	1	1	8	-0-
09	8430	X	8064	-0-	-366	-0-	7599	3	465	9	Y	423	423	1			-0-
10	8618	X	7813	-0-	-805	-0-	7323	3	490	9	Y	445	445	1			-0-
11	8190	X	7482	-0-	-708	-0-	7006	3	476	9	Y	433	433	1			-0-
12	8339	X	7695	-0-	-644	-0-	7182	3	513	9	Y	466	466	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,685

LONG 01 WELL #: 03H RRCID -> 269195 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13672 - 19393

01	9610	X	8258	-0-	-1352	-0-	6880	3	1378	9	Y	1253	1253	1			-0-
02	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	5646	3	1087	9	Y	988	988	1			-0-
03	9362	X	7706	-0-	-1656	-0-	6360	3	1346	9	Y	1224	1224	1			-0-
04	7980	X	7071	-0-	-909	-0-	5899	3	1172	9	Y	1065	1065	1			-0-
05	8246	X	7582	-0-	-664	-0-	6332	3	1250	9	Y	1136	1136	1			-0-
06	7980	X	7219	-0-	-761	-0-	6086	3	1133	9	Y	1030	1030	1			-0-
07	7719	X	7309	-0-	-410	-0-	6187	3	1122	9	Y	1020	1020	1			-0-
08	7719	X	6763	-0-	-956	-0-	5732	3	1031	9	Y	937	937	1			-0-
09	7350	X	6745	-0-	-605	-0-	5683	3	1062	9	Y	965	965	1			-0-
10	7595	X	6964	-0-	-631	-0-	5877	3	1087	9	Y	988	988	1			-0-
11	7230	X	6055	-0-	-1175	-0-	5067	3	988	9	Y	898	898	1			-0-
12	7316	X	6071	-0-	-1245	-0-	4954	3	1117	9	Y	1015	1015	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,519

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HANDY 02 WELL #: 0207H RRCID -> 269196 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13320 - 19641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7343	X	6078	-0-	-1265	-0-	181	1	4688	3	Y	1099	1099	1			-0-
							1209	9									
02	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	157	1	4067	3	Y	944	944	1			-0-
							1038	9									
03	7192	X	5668	-0-	-1524	-0-	173	1	4381	3	Y	1013	1013	1			-0-
							1114	9									
04	6180	X	5543	-0-	-637	-0-	159	1	4329	3	Y	959	959	1			-0-
							1055	9									
05	6200	X	4362	-0-	-1838	-0-	134	1	3373	3	Y	777	777	1			-0-
							855	9									
06	5880	X	3348	-0-	-2532	-0-	116	1	2596	3	Y	578	578	1			-0-
							636	9									
07	5828	X	2578	-0-	-3250	-0-	97	1	1988	3	Y	448	448	1			-0-
							493	9									
08	5735	X	4890	-0-	-845	-0-	166	1	3788	3	Y	851	851	1			-0-
							936	9									
09	5550	X	5354	-0-	-196	-0-	201	1	4117	3	Y	942	942	1			-0-
							1036	9									
10	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	207	1	3898	3	Y	864	864	1			-0-
							950	9									
11	4740	X	4247	-0-	-493	-0-	163	1	3255	3	Y	754	754	1			-0-
							829	9									
12	5518	X	885	-0-	-4633	-0-	37	1	595	3	Y	230	230	1			-0-
							253	9									

TOTAL GAS PROD: 53,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,459

WATT 02 WELL #: 01H RRCID -> 269376 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 14627 PERF.14350 - 19249

01	3937	X	3227	-0-	-710	-0-	3227	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3022	-0-	3022	3022	3022	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3144	-0-	3144	6166	3144	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2913	-0-	2913	9079	2913	3			Y	-0-					-0-
05	11954	X	2875	-0-	-9079	-0-	2875	3			Y	-0-					-0-
06	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			Y	-0-					-0-
07	3348	X	2590	-0-	-758	-0-	2590	3			Y	-0-					-0-
08	3131	X	2566	-0-	-565	-0-	2566	3			Y	-0-					-0-
09	2910	X	2623	-0-	-287	-0-	2623	3			Y	-0-					-0-
10	2883	X	2386	-0-	-497	-0-	2386	3			Y	-0-					-0-
11	2580	X	2484	-0-	-96	-0-	2484	3			Y	-0-					-0-
12	2697	X	1983	-0-	-714	-0-	1983	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERALD BURKE SCHULZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 269392 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13480 - 18401

01	7316	X	6345	-0-	-971	-0-	5866	3	479	9	Y	435	435	1			-0-
02	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	5145	3	468	9	Y	425	425	1			-0-
03	6913	X	6103	-0-	-810	-0-	5622	3	481	9	Y	437	437	1			-0-
04	6510	X	5859	-0-	-651	-0-	5336	3	523	9	Y	475	475	1			-0-
05	6727	X	5834	-0-	-893	-0-	5402	3	432	9	Y	393	393	1			-0-
06	6150	X	5588	-0-	-562	-0-	5194	3	394	9	Y	358	358	1			-0-
07	6200	X	5621	-0-	-579	-0-	5230	3	391	9	Y	355	355	1			-0-
08	6107	X	5314	-0-	-793	-0-	4955	3	359	9	Y	326	326	1			-0-
09	5850	X	5357	-0-	-493	-0-	4994	3	363	9	Y	330	328	1	2	8	-0-
10	5828	X	5307	-0-	-521	-0-	4925	3	382	9	Y	347	347	1			-0-
11	5580	X	4988	-0-	-592	-0-	4633	3	355	9	Y	323	323	1			-0-
12	5611	X	5024	-0-	-587	-0-	4646	3	378	9	Y	344	344	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,548

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
CHOATE 01 WELL #: 03H RRCID -> 269398 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12874 PERF.13221 - 17772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6511	X	5968	-0-	-543	-0-	149 1408	1 9	4411	3	Y	1280	1280	1			-0-
02	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	118 1207	1 9	3661	3	Y	1097	1097	1			-0-
03	6448	X	5572	-0-	-876	-0-	135 1340	1 9	4097	3	Y	1218	1218	1			-0-
04	6150	X	5223	-0-	-927	-0-	153 1231	1 9	3839	3	Y	1119	1119	1			-0-
05	5983	X	5265	-0-	-718	-0-	140 1213	1 9	3912	3	Y	1103	1103	1			-0-
06	5790	X	4703	-0-	-1087	-0-	121 1098	1 9	3484	3	Y	998	998	1			-0-
07	5580	X	4927	-0-	-653	-0-	130 1170	1 9	3627	3	Y	1064	1064	1			-0-
08	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	123 1069	1 9	3400	3	Y	972	972	1			-0-
09	5220	X	4529	-0-	-691	-0-	153 1086	1 9	3290	3	Y	987	987	1			-0-
10	5270	X	4531	-0-	-739	-0-	136 1049	1 9	3346	3	Y	954	954	1			-0-
11	4770	X	1363	-0-	-3407	-0-	55 327	1 9	981	3	Y	297	297	1			-0-
12	4929	X	3280	-0-	-1649	-0-	134 683	1 9	2463	3	Y	621	621	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,710

HOUSE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269406 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13240 - 19401

01	6572	X	5061	-0-	-1511	-0-	4579	3	482	9	Y	438	438	1			-0-
02	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4268	3	432	9	Y	393	393	1			-0-
03	6138	X	5311	-0-	-827	-0-	4856	3	455	9	Y	414	414	1			-0-
04	5850	X	5212	-0-	-638	-0-	4732	3	480	9	Y	436	436	1			-0-
05	5766	X	5285	-0-	-481	-0-	4827	3	458	9	Y	416	416	1			-0-
06	5130	X	5018	-0-	-112	-0-	4600	3	418	9	Y	380	380	1			-0-
07	5394	X	5206	-0-	-188	-0-	4766	3	440	9	Y	400	400	1			-0-
08	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4521	3	404	9	Y	367	367	1			-0-
09	5130	X	4909	-0-	-221	-0-	4524	3	385	9	Y	350	350	1			-0-
10	5270	X	4850	-0-	-420	-0-	4439	3	411	9	Y	374	374	1			-0-
11	5040	X	4526	-0-	-514	-0-	4195	3	331	9	Y	301	301	1			-0-
12	5208	X	4457	-0-	-751	-0-	4097	3	360	9	Y	327	327	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,596

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 03H RRCID -> 269407 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12926 PERF.13070 - 19111

01	10788	X	8738	-0-	-2050	-0-	7998	3	740	9	Y	673	673	1			-0-
02	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	6849	3	600	9	Y	545	545	1			-0-
03	9331	X	8175	-0-	-1156	-0-	7520	3	655	9	Y	595	595	1			-0-
04	8520	X	7811	-0-	-709	-0-	7181	3	630	9	Y	573	573	1			-0-
05	8742	X	7781	-0-	-961	-0-	7132	3	649	9	Y	590	590	1			-0-
06	8460	X	7571	-0-	-889	-0-	6977	3	594	9	Y	540	540	1			-0-
07	8246	X	7531	-0-	-715	-0-	6902	3	629	9	Y	572	572	1			-0-
08	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	6202	3	571	9	Y	519	519	1			-0-
09	7680	X	7149	-0-	-531	-0-	6577	3	572	9	Y	520	520	1			-0-
10	7812	X	6833	-0-	-979	-0-	6303	3	530	9	Y	482	482	1			-0-
11	7560	X	6248	-0-	-1312	-0-	5761	3	487	9	Y	443	443	1			-0-
12	7533	X	6350	-0-	-1183	-0-	5827	3	523	9	Y	475	475	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,527

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MAYWALD 01 WELL #: 01H RRCID -> 269411 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12800 - 17921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8178 X	8178	-0-	-0-	-0-	7119	3	1059	9	Y	963	963	1			-0-
02	7351 X	7351	-0-	-0-	-0-	6384	3	967	9	Y	879	879	1			-0-
03	8029 X	7880	-0-	-149	-0-	6844	3	1036	9	Y	942	942	1			-0-
04	7770 X	7461	-0-	-309	-0-	6473	3	988	9	Y	898	898	1			-0-
05	8029 X	7564	-0-	-465	-0-	6566	3	998	9	Y	907	907	1			-0-
06	7770 X	7216	-0-	-554	-0-	6255	3	961	9	Y	874	874	1			-0-
07	7999 X	7256	-0-	-743	-0-	6318	3	938	9	Y	853	853	1			-0-
08	6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	5741	3	821	9	Y	746	746	1			-0-
09	6874 X	6874	-0-	-0-	-0-	5986	3	888	9	Y	807	807	1			-0-
10	7099 X	6410	-0-	-689	-0-	5607	3	803	9	Y	730	730	1			-0-
11	6870 X	6093	-0-	-777	-0-	5308	3	785	9	Y	714	714	1			-0-
12	7099 X	6042	-0-	-1057	-0-	5243	3	799	9	Y	726	726	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,039

HERRING RANCH 01 WELL #: 01H RRCID -> 269501 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 14494 PERF.14174 - 18702

01	5146 X	4387	-0-	-759	-0-	4387	3			Y	-0-					-0-
02	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	3			Y	-0-					-0-
03	4836 X	3923	-0-	-913	-0-	3923	3			Y	-0-					-0-
04	4500 X	3814	-0-	-686	-0-	3814	3			Y	-0-					-0-
05	4588 X	3791	-0-	-797	-0-	3791	3			Y	-0-					-0-
06	4260 X	3516	-0-	-744	-0-	3516	3			Y	-0-					-0-
07	4061 X	3537	-0-	-524	-0-	3537	3			Y	-0-					-0-
08	3937 X	3611	-0-	-326	-0-	3611	3			Y	-0-					-0-
09	3810 X	3121	-0-	-689	-0-	3121	3			Y	-0-					-0-
10	3782 X	3185	-0-	-597	-0-	3185	3			Y	-0-					-0-
11	3510 X	3094	-0-	-416	-0-	3094	3			Y	-0-					-0-
12	3596 X	3033	-0-	-563	-0-	3033	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAVOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 269534 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 14433 PERF.14176 - 19497

01	29409 X	29409	-0-	-0-	-0-	29409	3			Y	-0-					-0-
02	21525 X	21525	-0-	-0-	-0-	21525	3			Y	-0-					-0-
03	25040 X	25040	-0-	-0-	-0-	25040	3			Y	-0-					-0-
04	26790 X	21766	-0-	-5024	-0-	21766	3			Y	-0-					-0-
05	27683 X	25009	-0-	-2674	-0-	25009	3			Y	-0-					-0-
06	26790 X	22930	-0-	-3860	-0-	22930	3			Y	-0-					-0-
07	25048 X	22519	-0-	-2529	-0-	22519	3			Y	-0-					-0-
08	25048 X	21775	-0-	-3273	-0-	21775	3			Y	-0-					-0-
09	24210 X	21479	-0-	-2731	-0-	21479	3			Y	-0-					-0-
10	25017 X	21060	-0-	-3957	-0-	21060	3			Y	-0-					-0-
11	22920 X	18350	-0-	-4570	-0-	18350	3			Y	-0-					-0-
12	22506 X	20848	-0-	-1658	-0-	20848	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 271,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WESSENDORFF 01 WELL #: 02H RRCID -> 269540 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13265 - 19356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154 X	3615	-0-	-539	-0-	2619	3	996	9	Y	905	905	1			-0-
02	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	956	3	453	9	Y	412	412	1			-0-
03	3565 X	3325	-0-	-240	-0-	2406	3	919	9	Y	835	835	1			-0-
04	3510 X	3439	-0-	-71	-0-	2522	3	917	9	Y	834	834	1			-0-
05	3627 X	2716	-0-	-911	-0-	2004	3	712	9	Y	647	647	1			-0-
06	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	160	1	4155	3	Y	959	959	1			-0-
						1055	9									
07	3565 X	2596	-0-	-969	-0-	92	1	2016	3	Y	444	444	1			-0-
						488	9									
08	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	154	1	3360	3	Y	792	792	1			-0-
						871	9									
09	4320 X	2789	-0-	-1531	-0-	117	1	2079	3	Y	539	539	1			-0-
						593	9									
10	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	482	1	4240	3	Y	951	951	1			-0-
						1046	9									
11	4320 X	3069	-0-	-1251	-0-	180	1	1915	3	Y	885	885	1			-0-
						974	9									
12	4371 X	1985	-0-	-2386	-0-	142	1	1289	3	Y	504	504	1			-0-
						554	9									

TOTAL GAS PROD: 40,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,707

MANGIONE 01 WELL #: 02H RRCID -> 269542 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 13005 PERF.13088 - 17009

01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-						Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
RIDLEY 01 WELL #: 03H RRCID -> 269546 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12951 - 18062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	476	1	2994	3	Y	933	933	1			-0-
							1026	9									
02	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	409	1	2394	3	Y	700	700	1			-0-
							770	9									
03	3937	X	3364	-0-	-573	-0-	441	1	2415	3	Y	462	462	1			-0-
							508	9									
04	4350	X	2961	-0-	-1389	-0-	415	1	2051	3	Y	450	450	1			-0-
							495	9									
05	4495	X	2689	-0-	-1806	-0-	373	1	1624	3	Y	629	629	1			-0-
							692	9									
06	4350	X	2388	-0-	-1962	-0-	271	1	1362	3	Y	686	686	1			-0-
							755	9									
07	3968	X	2317	-0-	-1651	-0-	250	1	1245	3	Y	747	747	1			-0-
							822	9									
08	3379	X	3273	-0-	-106	-0-	370	1	2065	3	Y	762	762	1			-0-
							838	9									
09	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	475	1	2022	3	Y	737	737	1			-0-
							811	9									
10	2697	X	2285	-0-	-412	-0-	307	1	1351	3	Y	570	570	1			-0-
							627	9									
11	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	422	1	2009	3	Y	842	842	1			-0-
							926	9									
12	3410	X	1441	-0-	-1969	-0-	154	1	772	3	Y	468	468	1			-0-
							515	9									

TOTAL GAS PROD: 35,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,986

WESSENDORFF 01 WELL #: 04H RRCID -> 269547 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 13006 PERF.13260 - 19351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10075	X	2504	-0-	-7571	-0-	1644	3	860	9	Y	782	782	1			-0-
02	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	5557	3	2170	9	Y	1973	1973	1			-0-
03	8959	X	5811	-0-	-3148	-0-	4162	3	1649	9	Y	1499	1499	1			-0-
04	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	8153	3	2813	9	Y	2557	2557	1			-0-
05	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	6573	3	2291	9	Y	2083	2083	1			-0-
06	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	275	1	7138	3	Y	1855	1855	1			-0-
							2041	9									
07	9362	X	7463	-0-	-1899	-0-	263	1	5744	3	Y	1324	1324	1			-0-
							1456	9									
08	9362	X	8342	-0-	-1020	-0-	288	1	6270	3	Y	1622	1622	1			-0-
							1784	9									
09	9060	X	6144	-0-	-2916	-0-	260	1	4631	3	Y	1139	1139	1			-0-
							1253	9									
10	14253	X	14253	-0-	-0-	-0-	829	1	11253	3	Y	1974	1974	1			-0-
							2171	9									
11	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	806	1	8559	3	Y	1696	1696	1			-0-
							1866	9									
*12	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	769	1	6969	3	Y	1597	1597	1			-0-
							1757	9									

TOTAL GAS PROD: 102,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,101

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WESSENDORFF 01 WELL #: 03H RRCID -> 269548 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13275 - 19246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	6452	-0-	-771	-0-	4817	3	1635	9	Y	1486	1486	1			-0-
02	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	4351	3	1474	9	Y	1340	1340	1			-0-
03	6913	X	5538	-0-	-1375	-0-	4229	3	1309	9	Y	1190	1190	1			-0-
04	6690	X	6092	-0-	-598	-0-	4653	3	1439	9	Y	1308	1308	1			-0-
05	6758	X	5691	-0-	-1067	-0-	4310	3	1381	9	Y	1255	1255	1			-0-
06	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	231	1	6006	3	Y	1334	1334	1			-0-
							1467	9									
07	6448	X	4315	-0-	-2133	-0-	155	1	3392	3	Y	698	698	1			-0-
							768	9									
08	6293	X	5923	-0-	-370	-0-	214	1	4658	3	Y	955	955	1			-0-
							1051	9									
09	7710	X	5076	-0-	-2634	-0-	221	1	3942	3	Y	830	830	1			-0-
							913	9									
10	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	640	1	7343	3	Y	1319	1319	1			-0-
							1451	9									
11	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	570	1	6051	3	Y	1008	1008	1			-0-
							1109	9									
*12	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	558	1	5058	3	Y	1052	1052	1			-0-
							1157	9									

TOTAL GAS PROD: 76,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,775

NANCY STEWART 01 WELL #: 03H RRCID -> 269551 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13538 - 18789

01	5115	X	4525	-0-	-590	-0-	3950	3	575	9	Y	523	523	1			-0-
02	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	3607	3	501	9	Y	455	455	1			-0-
03	4805	X	3412	-0-	-1393	-0-	2988	3	424	9	Y	385	385	1			-0-
04	4620	X	3613	-0-	-1007	-0-	3181	3	432	9	Y	393	393	1			-0-
05	4774	X	2188	-0-	-2586	-0-	1915	3	273	9	Y	248	248	1			-0-
06	4410	X	2828	-0-	-1582	-0-	2502	3	326	9	Y	296	296	1			-0-
07	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4104	3	517	9	Y	470	470	1			-0-
08	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3465	3	378	9	Y	344	344	1			-0-
09	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3277	3	392	9	Y	356	356	1			-0-
10	4619	X	3554	-0-	-1065	-0-	3182	3	372	9	Y	338	338	1			-0-
11	4470	X	3310	-0-	-1160	-0-	2922	3	388	9	Y	353	353	1			-0-
12	4619	X	2601	-0-	-2018	-0-	2308	3	293	9	Y	266	266	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,427

NANCY STEWART 01 WELL #: 02H RRCID -> 269558 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13451 - 18632

01	6060	X	4880	-0-	-1180	-0-	4266	3	614	9	Y	558	558	1			-0-
02	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	3706	3	558	9	Y	507	507	1			-0-
03	5921	X	5564	-0-	-357	-0-	4901	3	663	9	Y	603	603	1			-0-
04	5670	X	4616	-0-	-1054	-0-	4080	3	536	9	Y	487	487	1			-0-
05	5208	X	3891	-0-	-1317	-0-	3448	3	443	9	Y	403	403	1			-0-
06	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	4781	3	618	9	Y	562	562	1			-0-
07	5549	X	4488	-0-	-1061	-0-	3996	3	492	9	Y	447	447	1			-0-
08	5549	X	4271	-0-	-1278	-0-	3784	3	487	9	Y	443	443	1			-0-
09	5400	X	4322	-0-	-1078	-0-	3883	3	439	9	Y	399	399	1			-0-
10	5580	X	4210	-0-	-1370	-0-	3802	3	408	9	Y	371	371	1			-0-
11	5400	X	4337	-0-	-1063	-0-	3861	3	476	9	Y	433	433	1			-0-
12	4495	X	3930	-0-	-565	-0-	3490	3	440	9	Y	400	400	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,613

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
NANCY STEWART 01 WELL #: 04H RRCID -> 269560 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13608 - 19349

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618 X	6288	-0-	-2330	-0-	5507	3	781	9	Y	710	710	1			-0-
02	6796 X	6796	-0-	-0-	-0-	5913	3	883	9	Y	803	803	1			-0-
03	7936 X	7152	-0-	-784	-0-	6225	3	927	9	Y	843	843	1			-0-
04	7470 X	6851	-0-	-619	-0-	5962	3	889	9	Y	808	808	1			-0-
05	7533 X	6864	-0-	-669	-0-	5970	3	894	9	Y	813	813	1			-0-
06	7290 X	6489	-0-	-801	-0-	5672	3	817	9	Y	743	743	1			-0-
07	7533 X	6509	-0-	-1024	-0-	5695	3	814	9	Y	740	740	1			-0-
08	7161 X	6136	-0-	-1025	-0-	5376	3	760	9	Y	691	691	1			-0-
09	6840 X	6392	-0-	-448	-0-	5510	3	882	9	Y	802	802	1			-0-
10	6851 X	6271	-0-	-580	-0-	5424	3	847	9	Y	770	770	1			-0-
11	6480 X	5985	-0-	-495	-0-	5149	3	836	9	Y	760	760	1			-0-
12	6603 X	4802	-0-	-1801	-0-	4153	3	649	9	Y	590	590	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,073

FRANKE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269562 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 13137 PERF.13400 - 17041

01	5363 X	5079	-0-	-284	-0-	5040	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
02	4872 X	4696	-0-	-176	-0-	4661	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
03	5394 X	4787	-0-	-607	-0-	4752	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
04	5220 X	3896	-0-	-1324	-0-	3867	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
05	5332 X	5293	-0-	-39	-0-	5257	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
06	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	5085	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
07	5208 X	5056	-0-	-152	-0-	5019	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
08	5301 X	3704	-0-	-1597	-0-	3672	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
09	5130 X	5069	-0-	-61	-0-	5032	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
10	5301 X	4847	-0-	-454	-0-	4816	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
11	5130 X	5026	-0-	-104	-0-	4994	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
12	5239 X	4811	-0-	-428	-0-	4778	3	33	9	Y	30	30	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

BAYLOR UNIVERSITY 01 WELL #: 01H RRCID -> 269564 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 13449 PERF.13372 - 18101

01	9610 X	8258	-0-	-1352	-0-	8194	3	64	9	Y	58	58	1			-0-
02	7411 X	7411	-0-	-0-	-0-	7383	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
03	8897 X	8180	-0-	-717	-0-	8146	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
04	8610 X	7606	-0-	-1004	-0-	7574	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
05	8649 X	6831	-0-	-1818	-0-	6802	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	7980 X	5717	-0-	-2263	-0-	5691	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
07	8215 X	6297	-0-	-1918	-0-	6269	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
08	8184 X	5957	-0-	-2227	-0-	5929	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
09	7620 X	6596	-0-	-1024	-0-	6566	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	6820 X	6364	-0-	-456	-0-	6334	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
11	6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	6618	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
*12	7166 X	7166	-0-	-0-	-0-	7130	3	36	9	Y	33	33	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BOSWELL 02 WELL #: 01H RRCID -> 269573 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 12787 PERF.13125 - 18001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	6366	-0-	-2159	-0-	6159	3	207	9	N	188	188	1			-0-
02	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	8035	3	200	9	N	182	182	1			-0-
03	7967	X	3069	-0-	-4898	-0-	2997	3	72	9	N	65	65	1			-0-
04	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	8613	3	219	9	N	199	199	1			-0-
05	9114	X	7914	-0-	-1200	-0-	7709	3	205	9	N	186	186	1			-0-
06	8820	X	7100	-0-	-1720	-0-	6944	3	156	9	N	142	142	1			-0-
07	9114	X	7054	-0-	-2060	-0-	6903	3	151	9	N	137	137	1			-0-
08	9114	X	5355	-0-	-3759	-0-	5233	3	122	9	N	111	111	1			-0-
09	8820	X	7070	-0-	-1750	-0-	6916	3	154	9	N	140	140	1			-0-
10	7905	X	6467	-0-	-1438	-0-	6326	3	141	9	N	128	128	1			-0-
11	7110	X	6283	-0-	-827	-0-	6140	3	143	9	N	130	130	1			-0-
12	7316	X	5765	-0-	-1551	-0-	5638	3	127	9	N	115	115	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,723

THREE SISTERS 01 WELL #: 10H RRCID -> 269581 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12470 - 17371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	4033	3	1365	9	Y	1241	1241	1			-0-
02	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	3596	3	1235	9	Y	1123	1123	1			-0-
03	4929	X	4817	-0-	-112	-0-	3534	3	1283	9	Y	1166	1166	1			-0-
04	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	3920	3	1326	9	Y	1205	1205	1			-0-
05	4929	X	4050	-0-	-879	-0-	2991	3	1059	9	Y	963	963	1			-0-
06	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	4107	3	1359	9	Y	1235	1235	1			-0-
07	4929	X	4873	-0-	-56	-0-	3607	3	1266	9	Y	1151	1151	1			-0-
08	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	2776	3	963	9	Y	875	875	1			-0-
09	5460	X	5030	-0-	-430	-0-	3795	3	1235	9	Y	1123	1123	1			-0-
10	5642	X	4684	-0-	-958	-0-	3532	3	1152	9	Y	1047	1047	1			-0-
11	5460	X	4465	-0-	-995	-0-	3357	3	1108	9	Y	1007	1007	1			-0-
12	5208	X	3311	-0-	-1897	-0-	2520	3	791	9	Y	719	719	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,855

JOHN FRIEND WEBRE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269637 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14280 - 19902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13392	X	11960	-0-	-1432	-0-	11960	3			Y	-0-					-0-
02	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	10887	3			Y	-0-					-0-
03	12462	X	11522	-0-	-940	-0-	11522	3			Y	-0-					-0-
04	12060	X	10921	-0-	-1139	-0-	10921	3			Y	-0-					-0-
05	13022	X	13022	-0-	-0-	-0-	13022	3			Y	-0-					-0-
06	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	11949	3			Y	-0-					-0-
07	12059	X	11834	-0-	-225	-0-	11834	3			Y	-0-					-0-
08	13020	X	10807	-0-	-2213	-0-	10807	3			Y	-0-					-0-
09	12600	X	11128	-0-	-1472	-0-	11128	3			Y	-0-					-0-
10	13020	X	11049	-0-	-1971	-0-	11049	3			Y	-0-					-0-
11	11940	X	10393	-0-	-1547	-0-	10393	3			Y	-0-					-0-
12	11842	X	10669	-0-	-1173	-0-	10669	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
GERALD BURKE SCHULZ 02 WELL #: 01H RRCID -> 269645 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.13418 - 17702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5226	-0-	-757	-0-	4995	3	231	9	Y	210	210	1			-0-
02	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4423	3	312	9	Y	284	284	1			-0-
03	5549	X	4701	-0-	-848	-0-	4482	3	219	9	Y	199	199	1			-0-
04	5370	X	4772	-0-	-598	-0-	4565	3	207	9	Y	188	188	1			-0-
05	5332	X	5000	-0-	-332	-0-	4778	3	222	9	Y	202	202	1			-0-
06	5070	X	4672	-0-	-398	-0-	4473	3	199	9	Y	181	181	1			-0-
07	5239	X	4580	-0-	-659	-0-	4390	3	190	9	Y	173	173	1			-0-
08	4991	X	4401	-0-	-590	-0-	4223	3	178	9	Y	162	162	1			-0-
09	4830	X	4499	-0-	-331	-0-	4316	3	183	9	Y	166	166	1			-0-
10	4991	X	4389	-0-	-602	-0-	4204	3	185	9	Y	168	168	1			-0-
11	4680	X	4050	-0-	-630	-0-	3873	3	177	9	Y	161	161	1			-0-
12	4650	X	3846	-0-	-804	-0-	3661	3	185	9	Y	168	168	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,262

FRANK MALEK 05 WELL #: 01H RRCID -> 269679 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13140 - 19301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9700	X	8918	-0-	-782	-0-	8247	3	671	9	Y	610	610	1			-0-
02	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	7478	3	600	9	Y	545	545	1			-0-
03	9610	X	8538	-0-	-1072	-0-	7920	3	618	9	Y	562	562	1			-0-
04	9210	X	7949	-0-	-1261	-0-	7376	3	573	9	Y	521	521	1			-0-
05	9207	X	8428	-0-	-779	-0-	7792	3	636	9	Y	578	578	1			-0-
06	8670	X	7742	-0-	-928	-0-	7141	3	601	9	Y	546	546	1			-0-
07	8959	X	7813	-0-	-1146	-0-	7226	3	587	9	Y	534	534	1			-0-
08	8525	X	7259	-0-	-1266	-0-	6732	3	527	9	Y	479	479	1			-0-
09	8160	X	7394	-0-	-766	-0-	6882	3	512	9	Y	465	465	1			-0-
10	8432	X	7340	-0-	-1092	-0-	6781	3	559	9	Y	508	508	1			-0-
11	7740	X	7298	-0-	-442	-0-	6735	3	563	9	Y	512	512	1			-0-
12	7812	X	6625	-0-	-1187	-0-	6108	3	517	9	Y	470	470	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,330

HAVEMAN 01 WELL #: 02H RRCID -> 269680 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13314 - 18985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8212	X	7508	-0-	-704	-0-	6452	3	1056	9	Y	960	960	1			-0-
02	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	5503	3	952	9	Y	865	865	1			-0-
03	8091	X	6966	-0-	-1125	-0-	5953	3	1013	9	Y	921	921	1			-0-
04	7590	X	6609	-0-	-981	-0-	5654	3	955	9	Y	868	868	1			-0-
05	7688	X	6591	-0-	-1097	-0-	5641	3	950	9	Y	864	864	1			-0-
06	7260	X	6340	-0-	-920	-0-	5436	3	904	9	Y	822	822	1			-0-
07	7161	X	6356	-0-	-805	-0-	5464	3	892	9	Y	811	811	1			-0-
08	6975	X	6000	-0-	-975	-0-	5169	3	831	9	Y	755	755	1			-0-
09	6600	X	5853	-0-	-747	-0-	4977	3	876	9	Y	796	796	1			-0-
10	6603	X	5740	-0-	-863	-0-	4840	3	900	9	Y	818	818	1			-0-
11	6330	X	5396	-0-	-934	-0-	4536	3	860	9	Y	782	782	1			-0-
12	6355	X	5674	-0-	-681	-0-	4729	3	945	9	Y	859	859	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,121

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HANDY 02 WELL #: 0203H RRCID -> 269681 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13069 - 19230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7561 X	7215	-0-	-346	-0-	212	1	5489	3	Y	1376	1376	1			-0-
						1514	9									
02	6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	185	1	4791	3	Y	1049	1049	1			-0-
						1154	9									
03	7409 X	6869	-0-	-540	-0-	212	1	5369	3	Y	1171	1171	1			-0-
						1288	9									
04	7170 X	6475	-0-	-695	-0-	185	1	5038	3	Y	1138	1138	1			-0-
						1252	9									
05	7409 X	6558	-0-	-851	-0-	198	1	5004	3	Y	1233	1233	1			-0-
						1356	9									
06	6990 X	6330	-0-	-660	-0-	214	1	4799	3	Y	1197	1197	1			-0-
						1317	9									
07	6882 X	6223	-0-	-659	-0-	227	1	4648	3	Y	1225	1225	1			-0-
						1348	9									
08	6882 X	5842	-0-	-1040	-0-	191	1	4354	3	Y	1179	1179	1			-0-
						1297	9									
09	6480 X	4983	-0-	-1497	-0-	183	1	3734	3	Y	969	969	1			-0-
						1066	9									
10	6572 X	4720	-0-	-1852	-0-	185	1	3481	3	Y	958	958	1			-0-
						1054	9									
11	6330 X	4444	-0-	-1886	-0-	170	1	3393	3	Y	801	801	1			-0-
						881	9									
*12	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	313	1	5072	3	Y	1120	1120	1			-0-
						1232	9									

TOTAL GAS PROD: 72,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,416

HANDY 02 WELL #: 0202H RRCID -> 269682 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13359 - 19520

01	7348 X	7127	-0-	-221	-0-	204	1	5277	3	Y	1496	1496	1			-0-
						1646	9									
02	6522 X	6522	-0-	-0-	-0-	188	1	4865	3	Y	1335	1335	1			-0-
						1469	9									
03	7161 X	6135	-0-	-1026	-0-	174	1	4412	3	Y	1408	1408	1			-0-
						1549	9									
04	6930 X	5969	-0-	-961	-0-	158	1	4317	3	Y	1358	1358	1			-0-
						1494	9									
05	7161 X	5980	-0-	-1181	-0-	170	1	4305	3	Y	1368	1368	1			-0-
						1505	9									
06	6930 X	6240	-0-	-690	-0-	206	1	4624	3	Y	1282	1282	1			-0-
						1410	9									
07	7161 X	6422	-0-	-739	-0-	233	1	4767	3	Y	1293	1293	1			-0-
						1422	9									
08	6169 X	5309	-0-	-860	-0-	176	1	4012	3	Y	1019	1019	1			-0-
						1121	9									
09	6240 X	3235	-0-	-3005	-0-	123	1	2516	3	Y	542	542	1			-0-
						596	9									
10	6448 X	5634	-0-	-814	-0-	228	1	4287	3	Y	1017	1017	1			-0-
						1119	9									
11	7156 X	7156	-0-	-0-	-0-	273	1	5453	3	Y	1300	1300	1			-0-
						1430	9									
*12	6597 X	6597	-0-	-0-	-0-	308	1	4992	3	Y	1179	1179	1			-0-
						1297	9									

TOTAL GAS PROD: 72,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,597

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

NICHOLS 01 WELL #: 01H RRCID -> 269684 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 12850 PERF.13110 - 16751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3013	-0-	-1017	-0-	2683	3	330	9	Y	300	300	1			-0-
02	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2446	3	314	9	Y	285	285	1			-0-
03	3968	X	3046	-0-	-922	-0-	2697	3	349	9	Y	317	317	1			-0-
04	3810	X	2964	-0-	-846	-0-	2626	3	338	9	Y	307	307	1			-0-
05	3069	X	3052	-0-	-17	-0-	2707	3	345	9	Y	314	314	1			-0-
06	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	2763	3	351	9	Y	319	319	1			-0-
07	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3091	3	403	9	Y	366	366	1			-0-
08	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	2789	3	325	9	Y	295	295	1			-0-
09	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	2835	3	340	9	Y	309	309	1			-0-
10	3503	X	2748	-0-	-755	-0-	2440	3	308	9	Y	280	280	1			-0-
11	3390	X	2401	-0-	-989	-0-	2131	3	270	9	Y	245	245	1			-0-
12	3503	X	2698	-0-	-805	-0-	2386	3	312	9	Y	284	284	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,621

RIDLEY 01 WELL #: 04H RRCID -> 269685 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 12794 PERF.13185 - 18858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULZ TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 269686 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13430 - 18551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	6302	-0-	-1107	-0-	5782	3	520	9	Y	473	473	1			-0-
02	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5071	3	462	9	Y	420	420	1			-0-
03	6758	X	6025	-0-	-733	-0-	5524	3	501	9	Y	455	455	1			-0-
04	6420	X	5804	-0-	-616	-0-	5336	3	468	9	Y	425	425	1			-0-
05	6448	X	5768	-0-	-680	-0-	5326	3	442	9	Y	402	402	1			-0-
06	6090	X	5511	-0-	-579	-0-	5106	3	405	9	Y	368	368	1			-0-
07	6138	X	5200	-0-	-938	-0-	4830	3	370	9	Y	336	336	1			-0-
08	6014	X	5037	-0-	-977	-0-	4670	3	367	9	Y	334	334	1			-0-
09	5790	X	5044	-0-	-746	-0-	4677	3	367	9	Y	334	334	1			-0-
10	5766	X	5220	-0-	-546	-0-	4834	3	386	9	Y	351	351	1			-0-
11	5520	X	4874	-0-	-646	-0-	4507	3	367	9	Y	334	334	1			-0-
12	5208	X	4612	-0-	-596	-0-	4250	3	362	9	Y	329	329	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,561

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
FRANK MALEK 04 WELL #: 01H RRCID -> 269687 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12940 - 18801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10083	X	9685	-0-	-398	-0-	8854	3	831	9	Y	755	755	1			-0-
02	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	7210	3	695	9	Y	632	632	1			-0-
03	9982	X	8702	-0-	-1280	-0-	7914	3	788	9	Y	716	716	1			-0-
04	9660	X	8325	-0-	-1335	-0-	7600	3	725	9	Y	659	659	1			-0-
05	9672	X	8553	-0-	-1119	-0-	7814	3	739	9	Y	672	672	1			-0-
06	9360	X	8181	-0-	-1179	-0-	7466	3	715	9	Y	650	650	1			-0-
07	8742	X	8335	-0-	-407	-0-	7630	3	705	9	Y	641	641	1			-0-
08	8711	X	7618	-0-	-1093	-0-	7013	3	605	9	Y	550	550	1			-0-
09	8340	X	7942	-0-	-398	-0-	7312	3	630	9	Y	573	573	1			-0-
10	8556	X	7871	-0-	-685	-0-	7222	3	649	9	Y	590	590	1			-0-
11	8190	X	7249	-0-	-941	-0-	6648	3	601	9	Y	546	546	1			-0-
12	8339	X	7445	-0-	-894	-0-	6808	3	637	9	Y	579	579	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,563

SCHENDEL 02 WELL #: 04H RRCID -> 269688 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13350 - 18231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8192	X	7065	-0-	-1127	-0-	5054	3	2011	9	Y	1828	1828	1			-0-
02	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	4585	3	1826	9	Y	1660	1660	1			-0-
03	7378	X	6927	-0-	-451	-0-	4828	3	2099	9	Y	1908	1908	1			-0-
04	6870	X	6552	-0-	-318	-0-	4514	3	2038	9	Y	1853	1853	1			-0-
05	7099	X	6099	-0-	-1000	-0-	4239	3	1860	9	Y	1691	1691	1			-0-
06	6870	X	6133	-0-	-737	-0-	4289	3	1844	9	Y	1676	1676	1			-0-
07	7099	X	6097	-0-	-1002	-0-	4300	3	1797	9	Y	1634	1634	1			-0-
08	6913	X	6836	-0-	-77	-0-	95	1	4818	3	Y	1748	1748	1			-0-
							1923	9									
09	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	92	1	5264	3	Y	1653	1653	1			-0-
							1818	9									
10	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	152	1	4847	3	Y	1544	1544	1			-0-
							1698	9									
11	6630	X	6172	-0-	-458	-0-	123	1	4468	3	Y	1437	1437	1			-0-
							1581	9									
12	7409	X	6201	-0-	-1208	-0-	136	1	4471	3	Y	1449	1449	1			-0-
							1594	9									

TOTAL GAS PROD: 78,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,081

LIVE BEE 02 WELL #: 01H RRCID -> 269846 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13240 - 18051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7486	X	6368	-0-	-1118	-0-	6210	3	158	9	Y	144	144	1			-0-
02	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5573	3	171	9	Y	155	155	1			-0-
03	6913	X	6203	-0-	-710	-0-	5992	3	211	9	Y	192	192	1			-0-
04	6510	X	5224	-0-	-1286	-0-	5040	3	184	9	Y	167	167	1			-0-
05	6572	X	6228	-0-	-344	-0-	6030	3	198	9	Y	180	180	1			-0-
06	6150	X	5183	-0-	-967	-0-	5065	3	118	9	Y	107	107	1			-0-
07	6355	X	5306	-0-	-1049	-0-	5193	3	113	9	Y	103	103	1			-0-
08	6231	X	5044	-0-	-1187	-0-	4934	3	110	9	Y	100	100	1			-0-
09	6030	X	5251	-0-	-779	-0-	5123	3	128	9	Y	116	116	1			-0-
10	6231	X	5242	-0-	-989	-0-	5126	3	116	9	Y	105	105	1			-0-
11	5190	X	4942	-0-	-248	-0-	4806	3	136	9	Y	124	124	1			-0-
12	5425	X	4729	-0-	-696	-0-	4605	3	124	9	Y	113	113	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,606

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
RYAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 269880 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 14604 PERF.14530 - 20271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	7710	-0-	-753	-0-	7710	3			Y	-0-					-0-
02	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	6882	3			Y	-0-					-0-
03	7812	X	7362	-0-	-450	-0-	7362	3			Y	-0-					-0-
04	7470	X	6361	-0-	-1109	-0-	6361	3			Y	-0-					-0-
05	7719	X	6887	-0-	-832	-0-	6887	3			Y	-0-					-0-
06	7470	X	6399	-0-	-1071	-0-	6399	3			Y	-0-					-0-
07	7626	X	6268	-0-	-1358	-0-	6268	3			Y	-0-					-0-
08	7347	X	5993	-0-	-1354	-0-	5993	3			Y	-0-					-0-
09	6660	X	5490	-0-	-1170	-0-	5490	3			Y	-0-					-0-
10	6882	X	5485	-0-	-1397	-0-	5485	3			Y	-0-					-0-
11	6390	X	5628	-0-	-762	-0-	5628	3			Y	-0-					-0-
12	6262	X	4925	-0-	-1337	-0-	4925	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 02H RRCID -> 270126 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13090 - 19202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11873	X	10974	-0-	-899	-0-	9951	3	1023	9	Y	930	930	1			-0-
02	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	8829	3	910	9	Y	827	827	1			-0-
03	11656	X	10595	-0-	-1061	-0-	9613	3	982	9	Y	893	893	1			-0-
04	10950	X	10024	-0-	-926	-0-	9105	3	919	9	Y	835	835	1			-0-
05	10974	X	10175	-0-	-799	-0-	9252	3	923	9	Y	839	839	1			-0-
06	10620	X	9719	-0-	-901	-0-	8842	3	877	9	Y	797	797	1			-0-
07	10788	X	9528	-0-	-1260	-0-	8695	3	833	9	Y	757	757	1			-0-
08	10602	X	8614	-0-	-1988	-0-	7878	3	736	9	Y	669	669	1			-0-
09	10020	X	9189	-0-	-831	-0-	8367	3	822	9	Y	747	747	1			-0-
10	10168	X	8970	-0-	-1198	-0-	8105	3	865	9	Y	786	786	1			-0-
11	9720	X	8330	-0-	-1390	-0-	7565	3	765	9	Y	695	695	1			-0-
12	9517	X	8575	-0-	-942	-0-	7714	3	861	9	Y	783	783	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 114,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,558

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 04H RRCID -> 270127 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13030 - 19191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10633	X	9340	-0-	-1293	-0-	8476	3	864	9	Y	785	785	1			-0-
02	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	7548	3	747	9	Y	679	679	1			-0-
03	10199	X	8908	-0-	-1291	-0-	8146	3	762	9	Y	693	693	1			-0-
04	9600	X	8486	-0-	-1114	-0-	7762	3	724	9	Y	658	658	1			-0-
05	9579	X	8767	-0-	-812	-0-	7978	3	789	9	Y	717	717	1			-0-
06	9030	X	8300	-0-	-730	-0-	7480	3	820	9	Y	745	745	1			-0-
07	9176	X	8411	-0-	-765	-0-	7599	3	812	9	Y	738	738	1			-0-
08	8897	X	7759	-0-	-1138	-0-	7033	3	726	9	Y	660	660	1			-0-
09	8490	X	7926	-0-	-564	-0-	7245	3	681	9	Y	619	619	1			-0-
10	8773	X	6467	-0-	-2306	-0-	5953	3	514	9	Y	467	467	1			-0-
11	8310	X	7273	-0-	-1037	-0-	6657	3	616	9	Y	560	560	1			-0-
12	8401	X	7006	-0-	-1395	-0-	6335	3	671	9	Y	610	610	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,931

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SCHENDEL 02 WELL #: 03H RRCID -> 270128 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13300 - 18101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681 X	3986	-0-	-695	-0-	2785	3	1201	9	Y	1092	1092	1			-0-
02	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	2157	3	970	9	Y	882	882	1			-0-
03	3782 X	3377	-0-	-405	-0-	2322	3	1055	9	Y	959	959	1			-0-
04	3870 X	3101	-0-	-769	-0-	2135	3	966	9	Y	878	878	1			-0-
05	3999 X	2995	-0-	-1004	-0-	2064	3	931	9	Y	846	846	1			-0-
06	3870 X	3069	-0-	-801	-0-	2108	3	961	9	Y	874	874	1			-0-
07	3472 X	2046	-0-	-1426	-0-	1396	3	650	9	Y	591	591	1			-0-
08	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	51	1	2574	3	Y	946	946	1			-0-
						1041	9									
09	3090 X	2264	-0-	-826	-0-	29	1	1635	3	Y	545	545	1			-0-
						600	9									
10	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	92	1	2923	3	Y	934	934	1			-0-
						1027	9									
11	3540 X	3382	-0-	-158	-0-	69	1	2504	3	Y	735	735	1			-0-
						809	9									
12	3658 X	3102	-0-	-556	-0-	70	1	2284	3	Y	680	680	1			-0-
						748	9									

TOTAL GAS PROD: 38,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,962

HANDY 02 WELL #: 0201H RRCID -> 270294 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 13021 PERF.13265 - 18045

01	4305 X	4152	-0-	-153	-0-	124	1	3197	3	Y	755	755	1			-0-
						831	9									
02	3836 X	3499	-0-	-337	-0-	102	1	2634	3	Y	694	694	1			-0-
						763	9									
03	4247 X	3806	-0-	-441	-0-	113	1	2867	3	Y	751	751	1			-0-
						826	9									
04	4110 X	2774	-0-	-1336	-0-	78	1	2136	3	Y	509	509	1			-0-
						560	9									
05	4247 X	1732	-0-	-2515	-0-	53	1	1347	3	Y	302	302	1			-0-
						332	9									
06	4020 X	3644	-0-	-376	-0-	122	1	2751	3	Y	701	701	1			-0-
						771	9									
07	3875 X	3771	-0-	-104	-0-	138	1	2831	3	Y	729	729	1			-0-
						802	9									
08	3813 X	3349	-0-	-464	-0-	112	1	2558	3	Y	617	617	1			-0-
						679	9									
09	3630 X	3335	-0-	-295	-0-	124	1	2532	3	Y	617	617	1			-0-
						679	9									
10	3782 X	3298	-0-	-484	-0-	133	1	2501	3	Y	604	604	1			-0-
						664	9									
11	3660 X	2211	-0-	-1449	-0-	84	1	1687	3	Y	400	400	1			-0-
						440	9									
12	3782 X	2506	-0-	-1276	-0-	108	1	1757	3	Y	583	583	1			-0-
						641	9									

TOTAL GAS PROD: 38,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,262

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
FRANK MALEK 06 WELL #: 01H RRCID -> 270302 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 12783 PERF.13130 - 19601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14252 X	11742	-0-	-2510	-0-	11007	3	735	9	Y	668	668	1			-0-
02	10592 X	10592	-0-	-0-	-0-	9887	3	705	9	Y	641	641	1			-0-
03	14105 X	11642	-0-	-2463	-0-	10830	3	812	9	Y	738	738	1			-0-
04	13350 X	11041	-0-	-2309	-0-	10254	3	787	9	Y	715	715	1			-0-
05	13020 X	11331	-0-	-1689	-0-	10553	3	778	9	Y	707	707	1			-0-
06	11370 X	10816	-0-	-554	-0-	10056	3	760	9	Y	691	691	1			-0-
07	11718 X	11006	-0-	-712	-0-	10288	3	718	9	Y	653	653	1			-0-
08	11656 X	8895	-0-	-2761	-0-	8338	3	557	9	Y	506	506	1			-0-
09	11040 X	9418	-0-	-1622	-0-	8831	3	587	9	Y	534	534	1			-0-
10	11346 X	9468	-0-	-1878	-0-	8841	3	627	9	Y	570	570	1			-0-
11	10830 X	9077	-0-	-1753	-0-	8466	3	611	9	Y	555	555	1			-0-
12	11005 X	8947	-0-	-2058	-0-	8340	3	607	9	Y	552	552	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 123,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,530

SCHMIDT FAMILY 01 WELL #: 02H RRCID -> 270360 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13190 - 18931

01	13179 X	11707	-0-	-1472	-0-	11221	3	486	9	Y	442	442	1			-0-
02	9238 X	9238	-0-	-0-	-0-	8851	3	387	9	Y	352	352	1			-0-
03	12803 X	10138	-0-	-2665	-0-	9712	3	426	9	Y	387	387	1			-0-
04	12030 X	9804	-0-	-2226	-0-	9411	3	393	9	Y	357	357	1			-0-
05	12152 X	9880	-0-	-2272	-0-	9489	3	391	9	Y	355	355	1			-0-
06	11340 X	9416	-0-	-1924	-0-	9049	3	367	9	Y	334	334	1			-0-
07	10230 X	9556	-0-	-674	-0-	9191	3	365	9	Y	332	332	1			-0-
08	10137 X	8903	-0-	-1234	-0-	8571	3	332	9	Y	302	302	1			-0-
09	9810 X	9153	-0-	-657	-0-	8820	3	333	9	Y	303	303	1			-0-
10	9889 X	9078	-0-	-811	-0-	8731	3	347	9	Y	315	315	1			-0-
11	9420 X	8360	-0-	-1060	-0-	8034	3	326	9	Y	296	296	1			-0-
12	9548 X	8156	-0-	-1392	-0-	7827	3	329	9	Y	299	299	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 113,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,074

LONG 01 WELL #: 02H RRCID -> 270364 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13469 PERF.13736 - 20057

01	10509 X	9412	-0-	-1097	-0-	7893	3	1519	9	Y	1381	1381	1			-0-
02	7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	6661	3	1260	9	Y	1145	1145	1			-0-
03	10013 X	8342	-0-	-1671	-0-	6959	3	1383	9	Y	1257	1257	1			-0-
04	9120 X	7503	-0-	-1617	-0-	6285	3	1218	9	Y	1107	1107	1			-0-
05	9424 X	7955	-0-	-1469	-0-	6715	3	1240	9	Y	1127	1127	1			-0-
06	9120 X	7704	-0-	-1416	-0-	6529	3	1175	9	Y	1068	1068	1			-0-
07	8773 X	7814	-0-	-959	-0-	6608	3	1206	9	Y	1096	1096	1			-0-
08	8339 X	7439	-0-	-900	-0-	6238	3	1201	9	Y	1092	1092	1			-0-
09	7710 X	7191	-0-	-519	-0-	6117	3	1074	9	Y	976	976	1			-0-
10	7967 X	6565	-0-	-1402	-0-	5576	3	989	9	Y	899	899	1			-0-
11	7710 X	6198	-0-	-1512	-0-	5242	3	956	9	Y	869	869	1			-0-
12	7812 X	5806	-0-	-2006	-0-	4820	3	986	9	Y	896	896	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,913

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SCHULZ FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 270399 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13195 - 18776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185 X	3367	-0-	-818	-0-	3283	3	84	9	Y	76	76	1			-0-
02	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3671	3	128	9	Y	116	116	1			-0-
03	3999 X	3955	-0-	-44	-0-	3809	3	146	9	Y	133	133	1			-0-
04	3810 X	3577	-0-	-233	-0-	3446	3	131	9	Y	119	119	1			-0-
05	4216 X	3054	-0-	-1162	-0-	2931	3	123	9	Y	112	112	1			-0-
06	4080 X	3701	-0-	-379	-0-	3599	3	102	9	Y	93	93	1			-0-
07	4216 X	3540	-0-	-676	-0-	3444	3	96	9	Y	87	87	1			-0-
08	3968 X	3287	-0-	-681	-0-	3177	3	110	9	Y	100	100	1			-0-
09	3690 X	3426	-0-	-264	-0-	3320	3	106	9	Y	96	96	1			-0-
10	3813 X	3273	-0-	-540	-0-	3199	3	74	9	Y	67	67	1			-0-
11	3690 X	3057	-0-	-633	-0-	2999	3	58	9	Y	53	53	1			-0-
12	3534 X	2924	-0-	-610	-0-	2854	3	70	9	Y	64	64	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,116

HANDY 02 WELL #: 0105H RRCID -> 270407 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13598 - 19759

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9282 X	8190	-0-	-1092	-0-	228	1	5891	3	Y	1883	1883	1			-0-
						2071	9									
02	7651 X	7651	-0-	-0-	-0-	209	1	5403	3	Y	1854	1854	1			-0-
						2039	9									
03	9145 X	8193	-0-	-952	-0-	229	1	5806	3	Y	1962	1962	1			-0-
						2158	9									
04	8820 X	7756	-0-	-1064	-0-	199	1	5432	3	Y	1932	1932	1			-0-
						2125	9									
05	8680 X	7956	-0-	-724	-0-	212	1	5365	3	Y	2163	2163	1			-0-
						2379	9									
06	8190 X	7928	-0-	-262	-0-	240	1	5385	3	Y	2094	2094	1			-0-
						2303	9									
07	8463 X	7660	-0-	-803	-0-	258	1	5289	3	Y	1921	1921	1			-0-
						2113	9									
08	8184 X	5893	-0-	-2291	-0-	182	1	4167	3	Y	1404	1404	1			-0-
						1544	9									
09	7920 X	7762	-0-	-158	-0-	272	1	5554	3	Y	1760	1760	1			-0-
						1936	9									
10	8184 X	7098	-0-	-1086	-0-	268	1	5042	3	Y	1625	1625	1			-0-
						1788	9									
11	7920 X	5387	-0-	-2533	-0-	194	1	3881	3	Y	1193	1193	1			-0-
						1312	9									
12	8029 X	5094	-0-	-2935	-0-	229	1	3718	3	Y	1043	1043	1			-0-
						1147	9									

TOTAL GAS PROD: 86,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,834

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 270526 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12930 - 19511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6049 X	5428	-0-	-621	-0-	4596	3	832	9	Y	756	756	1			-0-
02	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	4099	3	712	9	Y	647	647	1			-0-
03	5983 X	5146	-0-	-837	-0-	4397	3	749	9	Y	681	681	1			-0-
04	5430 X	4716	-0-	-714	-0-	4048	3	668	9	Y	607	607	1			-0-
05	5425 X	4739	-0-	-686	-0-	4095	3	644	9	Y	585	585	1			-0-
06	5250 X	4442	-0-	-808	-0-	3838	3	604	9	Y	549	549	1			-0-
07	5332 X	4390	-0-	-942	-0-	3801	3	589	9	Y	535	535	1			-0-
08	5146 X	4106	-0-	-1040	-0-	3569	3	537	9	Y	488	488	1			-0-
09	4710 X	4108	-0-	-602	-0-	3561	3	547	9	Y	497	497	1			-0-
10	4743 X	3886	-0-	-857	-0-	3368	3	518	9	Y	471	471	1			-0-
11	4440 X	3757	-0-	-683	-0-	3236	3	521	9	Y	474	474	1			-0-
12	4402 X	3659	-0-	-743	-0-	3140	3	519	9	Y	472	472	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,762

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

LONG 01 WELL #: 04H RRCID -> 270584 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13527 - 19488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17422 X	12604	-0-	-4818	-0-	10838	3	1766	9	Y	1605	1605	1			-0-
02	12433 X	12433	-0-	-0-	-0-	10553	3	1880	9	Y	1709	1709	1			-0-
03	13919 X	12006	-0-	-1913	-0-	10128	3	1878	9	Y	1707	1707	1			-0-
04	13470 X	12010	-0-	-1460	-0-	10171	3	1839	9	Y	1672	1672	1			-0-
05	13919 X	11669	-0-	-2250	-0-	9973	3	1696	9	Y	1542	1542	1			-0-
06	13320 X	10201	-0-	-3119	-0-	8662	3	1539	9	Y	1399	1399	1			-0-
07	13764 X	11342	-0-	-2422	-0-	9626	3	1716	9	Y	1560	1560	1			-0-
08	12400 X	10587	-0-	-1813	-0-	8916	3	1671	9	Y	1519	1519	1			-0-
09	12000 X	11610	-0-	-390	-0-	9560	3	2050	9	Y	1864	1864	1			-0-
10	11656 X	11103	-0-	-553	-0-	9001	3	2102	9	Y	1911	1911	1			-0-
11	10980 X	10438	-0-	-542	-0-	8446	3	1992	9	Y	1811	1811	1			-0-
12	11997 X	10608	-0-	-1389	-0-	8631	3	1977	9	Y	1797	1797	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 136,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,096

OPIELA 01 WELL #: 01H RRCID -> 270647 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13215 - 18026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215 X	7141	-0-	-1074	-0-	7033	3	108	9	Y	98	98	1			-0-
02	8093 X	8093	-0-	-0-	-0-	7961	3	132	9	Y	120	120	1			-0-
03	8273 X	8273	-0-	-0-	-0-	8138	3	135	9	Y	123	123	1			-0-
04	6900 X	6018	-0-	-882	-0-	5928	3	90	9	Y	82	82	1			-0-
05	8959 X	8029	-0-	-930	-0-	7855	3	174	9	Y	158	158	1			-0-
06	8670 X	7381	-0-	-1289	-0-	7238	3	143	9	Y	130	130	1			-0-
07	8959 X	7656	-0-	-1303	-0-	7525	3	131	9	Y	119	119	1			-0-
08	8277 X	5451	-0-	-2826	-0-	5367	3	84	9	Y	76	76	1			-0-
09	7770 X	7153	-0-	-617	-0-	7023	3	130	9	Y	118	118	1			-0-
10	8029 X	6916	-0-	-1113	-0-	6804	3	112	9	Y	102	101	1	1	8	-0-
11	7410 X	6534	-0-	-876	-0-	6391	3	143	9	Y	130	130	1			-0-
12	7657 X	6769	-0-	-888	-0-	6651	3	118	9	Y	107	107	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,363

HANDY 02 WELL #: 0204H RRCID -> 270921 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF.13128 - 19291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6019 X	5598	-0-	-421	-0-	161	1	4157	3	Y	1164	1164	1			-0-
						1280	9									
02	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	165	1	4266	3	Y	1251	1251	1			-0-
						1376	9									
03	6051 X	6051	-0-	-0-	-0-	176	1	4464	3	Y	1283	1283	1			-0-
						1411	9									
04	5760 X	5604	-0-	-156	-0-	153	1	4156	3	Y	1177	1177	1			-0-
						1295	9									
05	5952 X	5606	-0-	-346	-0-	165	1	4157	3	Y	1167	1167	1			-0-
						1284	9									
06	5760 X	5451	-0-	-309	-0-	180	1	4036	3	Y	1123	1123	1			-0-
						1235	9									
07	5952 X	5503	-0-	-449	-0-	199	1	4069	3	Y	1123	1123	1			-0-
						1235	9									
08	5952 X	5180	-0-	-772	-0-	168	1	3842	3	Y	1064	1064	1			-0-
						1170	9									
09	5610 X	4908	-0-	-702	-0-	177	1	3628	3	Y	1003	1003	1			-0-
						1103	9									
10	5642 X	3855	-0-	-1787	-0-	150	1	2829	3	Y	796	796	1			-0-
						876	9									
11	5460 X	5205	-0-	-255	-0-	196	1	3930	3	Y	981	981	1			-0-
						1079	9									
12	5518 X	4576	-0-	-942	-0-	211	1	3426	3	Y	854	854	1			-0-
						939	9									

TOTAL GAS PROD: 63,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,986

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
CHOATE 01 WELL #: 02H RRCID -> 270922 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12903 PERF.13149 - 18050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6601	X	6545	-0-	-56	-0-	161	1	4777	3	Y	1461	1461	1			-0-
							1607	9									
02	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	130	1	4029	3	Y	1300	1300	1			-0-
							1430	9									
03	6541	X	5791	-0-	-750	-0-	142	1	4308	3	Y	1219	1219	1			-0-
							1341	9									
04	6330	X	5410	-0-	-920	-0-	160	1	4012	3	Y	1125	1125	1			-0-
							1238	9									
05	6541	X	5332	-0-	-1209	-0-	144	1	4043	3	Y	1041	1041	1			-0-
							1145	9									
06	6330	X	5182	-0-	-1148	-0-	135	1	3877	3	Y	1064	1064	1			-0-
							1170	9									
07	6200	X	5239	-0-	-961	-0-	137	1	3819	3	Y	1166	1166	1			-0-
							1283	9									
08	5797	X	4187	-0-	-1610	-0-	112	1	3095	3	Y	891	891	1			-0-
							980	9									
09	5400	X	4972	-0-	-428	-0-	168	1	3628	3	Y	1069	1069	1			-0-
							1176	9									
10	5363	X	4935	-0-	-428	-0-	146	1	3582	3	Y	1097	1097	1			-0-
							1207	9									
11	5190	X	1520	-0-	-3670	-0-	60	1	1087	3	Y	339	339	1			-0-
							373	9									
12	5239	X	4645	-0-	-594	-0-	182	1	3341	3	Y	1020	1020	1			-0-
							1122	9									

TOTAL GAS PROD: 59,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,792

DEBILL 01 WELL #: 04H RRCID -> 271129 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13468 PERF.13474 - 19350

01	11497	X	9685	-0-	-1812	-0-	7802	3	1883	9	Y	1712	1712	1			-0-
02	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	6969	3	1690	9	Y	1536	1536	1			-0-
03	11284	X	9406	-0-	-1878	-0-	7569	3	1837	9	Y	1670	1670	1			-0-
04	10440	X	8829	-0-	-1611	-0-	7054	3	1775	9	Y	1614	1614	1			-0-
05	9672	X	9030	-0-	-642	-0-	7297	3	1733	9	Y	1575	1575	1			-0-
06	9360	X	8622	-0-	-738	-0-	6947	3	1675	9	Y	1523	1523	1			-0-
07	9579	X	8742	-0-	-837	-0-	7048	3	1694	9	Y	1540	1540	1			-0-
08	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	6650	3	1559	9	Y	1417	1417	1			-0-
09	8820	X	8121	-0-	-699	-0-	6545	3	1576	9	Y	1433	1433	1			-0-
10	9021	X	8199	-0-	-822	-0-	6622	3	1577	9	Y	1434	1434	1			-0-
11	8610	X	7414	-0-	-1196	-0-	2	1	5929	3	Y	1348	1348	1			-0-
							1483	9									
12	8742	X	3983	-0-	-4759	-0-	87	1	3206	3	Y	627	627	1			-0-
							690	9									

TOTAL GAS PROD: 98,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,429

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
DEBILL 01 WELL #: 05H RRCID -> 271131 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13478 - 19439

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8223 X	7513	-0-	-710	-0-	5829	3	1684	9	Y	1531	1531	1			-0-
02	6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	4976	3	1575	9	Y	1432	1432	1			-0-
03	8091 X	7393	-0-	-698	-0-	5719	3	1674	9	Y	1522	1522	1			-0-
04	7830 X	7320	-0-	-510	-0-	5759	3	1561	9	Y	1419	1419	1			-0-
05	8091 X	6733	-0-	-1358	-0-	5282	3	1451	9	Y	1319	1319	1			-0-
06	7260 X	6682	-0-	-578	-0-	5244	3	1438	9	Y	1307	1307	1			-0-
07	7564 X	6720	-0-	-844	-0-	5269	3	1451	9	Y	1319	1319	1			-0-
08	6789 X	6789	-0-	-0-	-0-	5348	3	1441	9	Y	1310	1310	1			-0-
09	7320 X	6320	-0-	-1000	-0-	4943	3	1377	9	Y	1252	1252	1			-0-
10	6913 X	6335	-0-	-578	-0-	4918	3	1417	9	Y	1288	1288	1			-0-
11	6690 X	5837	-0-	-853	-0-	2	1	4524	3	Y	1192	1192	1			-0-
						1311	9									
12	6789 X	2894	-0-	-3895	-0-	61	1	2260	3	Y	521	521	1			-0-
						573	9									

TOTAL GAS PROD: 77,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,412

WALTER WERNLI 01 WELL #: 01H RRCID -> 271138 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13190 - 17301

01	18042 X	15737	-0-	-2305	-0-	15291	3	446	9	Y	405	403	1	2	8	-0-
02	14339 X	14339	-0-	-0-	-0-	13941	3	398	9	Y	362	362	1			-0-
03	18135 X	6135	-0-	-12000	-0-	5961	3	174	9	Y	158	158	1			-0-
04	17160 X	16434	-0-	-726	-0-	15950	3	484	9	Y	440	440	1			-0-
05	16777 X	16777	-0-	-0-	-0-	16324	3	453	9	Y	412	412	1			-0-
06	15360 X	14303	-0-	-1057	-0-	13927	3	376	9	Y	342	342	1			-0-
07	16988 X	14125	-0-	-2863	-0-	13730	3	395	9	Y	359	359	1			-0-
08	16988 X	11120	-0-	-5868	-0-	10824	3	296	9	Y	269	269	1			-0-
09	16440 X	13974	-0-	-2466	-0-	13599	3	375	9	Y	341	341	1			-0-
10	16771 X	12416	-0-	-4355	-0-	12127	3	289	9	Y	263	263	1			-0-
11	14310 X	11952	-0-	-2358	-0-	11717	3	235	9	Y	214	214	1			-0-
12	14446 X	12113	-0-	-2333	-0-	11843	3	270	9	Y	245	245	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 159,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,810

FRANK MALEK 01 WELL #: 01H RRCID -> 271162 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 12547 PERF.13445 - 15275

01	9030 X	6398	-0-	-2632	-0-	5737	3	661	9	Y	601	599	1	2	8	-0-
02	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	4987	3	589	9	Y	535	535	1			-0-
03	8215 X	5653	-0-	-2562	-0-	5092	3	561	9	Y	510	510	1			-0-
04	7290 X	4883	-0-	-2407	-0-	4406	3	477	9	Y	434	434	1			-0-
05	6696 X	5387	-0-	-1309	-0-	4847	3	540	9	Y	491	491	1			-0-
06	6180 X	4997	-0-	-1183	-0-	4479	3	518	9	Y	471	471	1			-0-
07	6169 X	4899	-0-	-1270	-0-	4412	3	487	9	Y	443	443	1			-0-
08	5642 X	3959	-0-	-1683	-0-	3585	3	374	9	Y	340	340	1			-0-
09	5220 X	4446	-0-	-774	-0-	4004	3	442	9	Y	402	402	1			-0-
10	5394 X	4379	-0-	-1015	-0-	3943	3	436	9	Y	396	396	1			-0-
11	5010 X	4160	-0-	-850	-0-	3745	3	415	9	Y	377	377	1			-0-
12	4898 X	4234	-0-	-664	-0-	3803	3	431	9	Y	392	392	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,392

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WESSENDORFF 02 WELL #: 04H RRCID -> 271207 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13350 - 20478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12814	X	12814	-0-	-0-	-0-	10794	3	2020	9	Y	1836	1836	1			-0-
02	11193	X	11193	-0-	-0-	-0-	9419	3	1774	9	Y	1613	1613	1			-0-
03	13609	X	12461	-0-	-1148	-0-	10464	3	1997	9	Y	1815	1815	1			-0-
04	13170	X	12024	-0-	-1146	-0-	10137	3	1887	9	Y	1715	1715	1			-0-
05	13082	X	11995	-0-	-1087	-0-	10047	3	1948	9	Y	1771	1771	1			-0-
06	12390	X	11209	-0-	-1181	-0-	9331	3	1878	9	Y	1707	1707	1			-0-
07	12462	X	10901	-0-	-1561	-0-	54	1	9097	3	Y	1591	1591	1			-0-
							1750	9									
08	10808	X	10808	-0-	-0-	-0-	274	1	9054	3	Y	1345	1345	1			-0-
							1480	9									
09	12030	X	11007	-0-	-1023	-0-	320	1	9201	3	Y	1351	1351	1			-0-
							1486	9									
10	11997	X	11309	-0-	-688	-0-	359	1	9445	3	Y	1368	1368	1			-0-
							1505	9									
11	11220	X	9632	-0-	-1588	-0-	327	1	8019	3	Y	1169	1169	1			-0-
							1286	9									
12	11377	X	10780	-0-	-597	-0-	375	1	8919	3	Y	1351	1351	1			-0-
							1486	9									

TOTAL GAS PROD: 136,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,632

HANDY 02 WELL #: 0102H RRCID -> 271400 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13415 - 19576

01	8850	X	8209	-0-	-641	-0-	237	1	6140	3	Y	1665	1665	1			-0-
							1832	9									
02	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	216	1	5581	3	Y	1554	1554	1			-0-
							1709	9									
03	8742	X	7960	-0-	-782	-0-	233	1	5916	3	Y	1646	1646	1			-0-
							1811	9									
04	8460	X	7449	-0-	-1011	-0-	203	1	5543	3	Y	1548	1548	1			-0-
							1703	9									
05	8525	X	7404	-0-	-1121	-0-	217	1	5479	3	Y	1553	1553	1			-0-
							1708	9									
06	8040	X	7508	-0-	-532	-0-	247	1	5542	3	Y	1563	1563	1			-0-
							1719	9									
07	8308	X	7410	-0-	-898	-0-	266	1	5443	3	Y	1546	1546	1			-0-
							1701	9									
08	7967	X	6636	-0-	-1331	-0-	216	1	4934	3	Y	1351	1351	1			-0-
							1486	9									
09	7500	X	6837	-0-	-663	-0-	245	1	5009	3	Y	1439	1439	1			-0-
							1583	9									
10	7750	X	6748	-0-	-1002	-0-	262	1	4936	3	Y	1409	1409	1			-0-
							1550	9									
11	7500	X	6197	-0-	-1303	-0-	227	1	4542	3	Y	1298	1298	1			-0-
							1428	9									
12	7409	X	6706	-0-	-703	-0-	312	1	5066	3	Y	1207	1207	1			-0-
							1328	9									

TOTAL GAS PROD: 86,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,779

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
DEBILL 01 WELL #: 07H RRCID -> 271407 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13485 PERF.13507 - 19018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5390	X	4368	-0-	-1022	-0-	3392	3	976	9	Y	887	887	1			-0-
02	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	2605	3	811	9	Y	737	737	1			-0-
03	5270	X	3271	-0-	-1999	-0-	2445	3	826	9	Y	751	751	1			-0-
04	4770	X	2829	-0-	-1941	-0-	2090	3	739	9	Y	672	672	1			-0-
05	4867	X	2840	-0-	-2027	-0-	2112	3	728	9	Y	662	662	1			-0-
06	4230	X	2366	-0-	-1864	-0-	1689	3	677	9	Y	615	615	1			-0-
07	3782	X	2939	-0-	-843	-0-	2158	3	781	9	Y	710	710	1			-0-
08	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	1769	3	653	9	Y	594	594	1			-0-
09	2820	X	2577	-0-	-243	-0-	1954	3	623	9	Y	566	566	1			-0-
10	2945	X	2762	-0-	-183	-0-	2134	3	628	9	Y	571	571	1			-0-
11	2850	X	2237	-0-	-613	-0-	1	1	1709	3	Y	479	479	1			-0-
							527	9									
*12	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	80	1	2934	3	Y	589	589	1			-0-
							648	9									

TOTAL GAS PROD: 35,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,833

WESSENDORFF 02 WELL #: 03H RRCID -> 271423 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13370 - 20651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19251	X	6951	-0-	-12300	-0-	5896	3	1055	9	Y	959	959	1			-0-
02	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	8044	3	1575	9	Y	1432	1432	1			-0-
03	17887	X	12823	-0-	-5064	-0-	10847	3	1976	9	Y	1796	1796	1			-0-
04	15210	X	11231	-0-	-3979	-0-	9480	3	1751	9	Y	1592	1592	1			-0-
05	15717	X	11647	-0-	-4070	-0-	9891	3	1756	9	Y	1596	1596	1			-0-
06	13452	X	13452	-0-	-0-	-0-	11560	3	1892	9	Y	1720	1720	1			-0-
07	12834	X	11804	-0-	-1030	-0-	60	1	10054	3	Y	1536	1536	1			-0-
							1690	9									
08	11942	X	11942	-0-	-0-	-0-	306	1	10104	3	Y	1393	1393	1			-0-
							1532	9									
09	13200	X	13030	-0-	-170	-0-	386	1	11111	3	Y	1394	1394	1			-0-
							1533	9									
10	13640	X	12621	-0-	-1019	-0-	409	1	10749	3	Y	1330	1330	1			-0-
							1463	9									
11	13200	X	12321	-0-	-879	-0-	427	1	10473	3	Y	1292	1292	1			-0-
							1421	9									
12	13454	X	10602	-0-	-2852	-0-	375	1	8923	3	Y	1185	1185	1			-0-
							1304	9									

TOTAL GAS PROD: 138,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,225

MEYER 01 WELL #: 01H RRCID -> 271438 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12721 PERF.12570 - 17621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12679	X	10914	-0-	-1765	-0-	9606	3	1308	9	Y	1189	1189	1			-0-
02	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	8049	3	1062	9	Y	965	965	1			-0-
03	11966	X	10069	-0-	-1897	-0-	8853	3	1216	9	Y	1105	1105	1			-0-
04	11010	X	9542	-0-	-1468	-0-	8384	3	1158	9	Y	1053	1053	1			-0-
05	11253	X	9425	-0-	-1828	-0-	8304	3	1121	9	Y	1019	1019	1			-0-
06	10560	X	9027	-0-	-1533	-0-	7950	3	1077	9	Y	979	979	1			-0-
07	10075	X	9230	-0-	-845	-0-	8131	3	1099	9	Y	999	999	1			-0-
08	10075	X	8353	-0-	-1722	-0-	7394	3	959	9	Y	872	872	1			-0-
09	9540	X	8730	-0-	-810	-0-	7693	3	1037	9	Y	943	943	1			-0-
10	9424	X	8516	-0-	-908	-0-	7494	3	1022	9	Y	929	929	1			-0-
11	9030	X	8236	-0-	-794	-0-	7215	3	1021	9	Y	928	928	1			-0-
12	9238	X	8255	-0-	-983	-0-	7219	3	1036	9	Y	942	942	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 109,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,923

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 02H RRCID -> 271495 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13325 - 19928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13485	X	11508	-0-	-1977	-0-	10013	3	1495	9	Y	1359	1359	1			-0-
02	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	8808	3	1327	9	Y	1206	1206	1			-0-
03	13051	X	10963	-0-	-2088	-0-	9548	3	1415	9	Y	1286	1286	1			-0-
04	12630	X	10582	-0-	-2048	-0-	9248	3	1334	9	Y	1213	1213	1			-0-
05	11966	X	10090	-0-	-1876	-0-	8836	3	1254	9	Y	1140	1140	1			-0-
06	11130	X	10515	-0-	-615	-0-	9248	3	1267	9	Y	1152	1152	1			-0-
07	11222	X	10188	-0-	-1034	-0-	8974	3	1214	9	Y	1104	1104	1			-0-
08	10974	X	9547	-0-	-1427	-0-	8434	3	1113	9	Y	1012	1012	1			-0-
09	10590	X	9524	-0-	-1066	-0-	8390	3	1134	9	Y	1031	1031	1			-0-
10	10881	X	9438	-0-	-1443	-0-	8293	3	1145	9	Y	1041	1041	1			-0-
11	10530	X	8770	-0-	-1760	-0-	7673	3	1097	9	Y	997	997	1			-0-
12	10199	X	8640	-0-	-1559	-0-	7519	3	1121	9	Y	1019	1019	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 119,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,560

CHOATE 01 WELL #: 05H RRCID -> 271597 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13182 - 18051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	6565	-0-	-2363	-0-	183	1	4736	3	Y	1496	1496	1			-0-
							1646	9									
02	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	172	1	4454	3	Y	1443	1443	1			-0-
							1587	9									
03	8091	X	7048	-0-	-1043	-0-	201	1	5092	3	Y	1595	1595	1			-0-
							1755	9									
04	7410	X	6590	-0-	-820	-0-	175	1	4780	3	Y	1486	1486	1			-0-
							1635	9									
05	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	231	1	5823	3	Y	1597	1597	1			-0-
							1757	9									
06	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	242	1	5447	3	Y	1485	1485	1			-0-
							1634	9									
07	7037	X	6961	-0-	-76	-0-	252	1	5166	3	Y	1403	1403	1			-0-
							1543	9									
08	7812	X	6364	-0-	-1448	-0-	208	1	4752	3	Y	1276	1276	1			-0-
							1404	9									
09	7560	X	6098	-0-	-1462	-0-	220	1	4506	3	Y	1247	1247	1			-0-
							1372	9									
10	7812	X	2135	-0-	-5677	-0-	83	1	1554	3	Y	453	453	1			-0-
							498	9									
11	7320	X	7160	-0-	-160	-0-	260	1	5203	3	Y	1543	1543	1			-0-
							1697	9									
12	6975	X	3825	-0-	-3150	-0-	167	1	2706	3	Y	865	865	1			-0-
							952	9									

TOTAL GAS PROD: 74,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,889

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
DEBILL 01 WELL #: 06H RRCID -> 271598 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13486 PERF.13562 - 19423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19240	X	19240	-0-	-0-	-0-	14895	3	4345	9	Y	3950	3950	1			-0-
02	14568	X	14568	-0-	-0-	-0-	11155	3	3413	9	Y	3103	3103	1			-0-
03	15576	X	15576	-0-	-0-	-0-	12030	3	3546	9	Y	3224	3224	1			-0-
04	15460	X	15460	-0-	-0-	-0-	12184	3	3276	9	Y	2978	2978	1			-0-
05	14521	X	14521	-0-	-0-	-0-	11420	3	3101	9	Y	2819	2819	1			-0-
06	12928	X	12928	-0-	-0-	-0-	10100	3	2828	9	Y	2571	2571	1			-0-
07	12446	X	12446	-0-	-0-	-0-	9635	3	2811	9	Y	2555	2555	1			-0-
08	11555	X	11555	-0-	-0-	-0-	8981	3	2574	9	Y	2340	2340	1			-0-
09	11145	X	11145	-0-	-0-	-0-	8704	3	2441	9	Y	2219	2219	1			-0-
10	11070	X	11070	-0-	-0-	-0-	8707	3	2363	9	Y	2148	2148	1			-0-
11	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	3	1	7492	3	Y	1884	1884	1			-0-
							2072	9									
*12	10633	X	10633	-0-	-0-	-0-	227	1	8384	3	Y	1838	1838	1			-0-
							2022	9									

TOTAL GAS PROD: 158,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,629

HANDY 02 WELL #: 0107H RRCID -> 271600 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13190 - 18411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10415	X	9080	-0-	-1335	-0-	248	1	6419	3	Y	2194	2194	1			-0-
							2413	9									
02	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	184	1	4746	3	Y	1509	1509	1			-0-
							1660	9									
03	10013	X	7723	-0-	-2290	-0-	216	1	5475	3	Y	1847	1847	1			-0-
							2032	9									
04	10469	X	10469	-0-	-0-	-0-	285	1	7773	3	Y	2192	2192	1			-0-
							2411	9									
05	9269	X	8744	-0-	-525	-0-	253	1	6398	3	Y	1903	1903	1			-0-
							2093	9									
06	8790	X	7751	-0-	-1039	-0-	246	1	5537	3	Y	1789	1789	1			-0-
							1968	9									
07	10261	X	8140	-0-	-2121	-0-	286	1	5852	3	Y	1820	1820	1			-0-
							2002	9									
08	10261	X	7558	-0-	-2703	-0-	241	1	5498	3	Y	1654	1654	1			-0-
							1819	9									
09	9930	X	7779	-0-	-2151	-0-	274	1	5594	3	Y	1737	1737	1			-0-
							1911	9									
10	8742	X	7714	-0-	-1028	-0-	294	1	5538	3	Y	1711	1711	1			-0-
							1882	9									
11	7890	X	7018	-0-	-872	-0-	257	1	5142	3	Y	1472	1472	1			-0-
							1619	9									
12	8153	X	6840	-0-	-1313	-0-	316	1	5123	3	Y	1274	1274	1			-0-
							1401	9									

TOTAL GAS PROD: 95,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,102

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
DEBILL 01 WELL #: 03H RRCID -> 271602 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13499 - 20676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8842	X	8036	-0-	-806	-0-	6200	3	1836	9	Y	1669	1669	1			-0-
02	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	5586	3	1637	9	Y	1488	1488	1			-0-
03	8773	X	7635	-0-	-1138	-0-	5911	3	1724	9	Y	1567	1567	1			-0-
04	8370	X	8024	-0-	-346	-0-	6295	3	1729	9	Y	1572	1572	1			-0-
05	8308	X	7919	-0-	-389	-0-	6219	3	1700	9	Y	1545	1545	1			-0-
06	7770	X	7467	-0-	-303	-0-	5865	3	1602	9	Y	1456	1456	1			-0-
07	8277	X	7332	-0-	-945	-0-	5749	3	1583	9	Y	1439	1439	1			-0-
08	8277	X	6804	-0-	-1473	-0-	5322	3	1482	9	Y	1347	1347	1			-0-
09	8010	X	6712	-0-	-1298	-0-	5265	3	1447	9	Y	1315	1315	1			-0-
10	7905	X	6879	-0-	-1026	-0-	5377	3	1502	9	Y	1365	1365	1			-0-
11	7470	X	6263	-0-	-1207	-0-	2	1	4854	3	Y	1279	1279	1			-0-
							1407	9									
12	7347	X	6672	-0-	-675	-0-	140	1	5171	3	Y	1237	1237	1			-0-
							1361	9									

TOTAL GAS PROD: 86,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,279

RIDLEY 01 WELL #: 09H RRCID -> 271605 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12930 - 18511

01	5715	X	3307	-0-	-2408	-0-	73	1	2166	3	Y	971	971	1			-0-
							1068	9									
02	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	59	1	1833	3	Y	942	942	1			-0-
							1036	9									
03	4898	X	3346	-0-	-1552	-0-	69	1	2100	3	Y	1070	1070	1			-0-
							1177	9									
04	4740	X	3424	-0-	-1316	-0-	84	1	2096	3	Y	1131	1131	1			-0-
							1244	9									
05	3999	X	1916	-0-	-2083	-0-	36	1	1002	3	Y	798	798	1			-0-
							878	9									
06	3240	X	759	-0-	-2481	-0-	13	1	362	3	Y	349	349	1			-0-
							384	9									
07	3534	X	1603	-0-	-1931	-0-	30	1	852	3	Y	655	655	1			-0-
							721	9									
08	3534	X	695	-0-	-2839	-0-	14	1	380	3	Y	274	274	1			-0-
							301	9									
09	3420	X	1192	-0-	-2228	-0-	28	1	602	3	Y	511	511	1			-0-
							562	9									
10	1922	X	704	-0-	-1218	-0-	13	1	307	3	Y	349	349	1			-0-
							384	9									
11	1560	X	209	-0-	-1351	-0-	8	1	140	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
12	1612	X	1303	-0-	-309	-0-	44	1	801	3	Y	416	416	1			-0-
							458	9									

TOTAL GAS PROD: 21,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,521

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WESSENDORFF 02 WELL #: 02H RRCID -> 271720 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 13153 PERF.13370 - 20071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28646	X	26189	-0-	-2457	-0-	22463	3	3726	9	Y	3387	3387	1			-0-
02	23681	X	23681	-0-	-0-	-0-	20320	3	3361	9	Y	3055	3055	1			-0-
03	28458	X	24641	-0-	-3817	-0-	21178	3	3463	9	Y	3148	3148	1			-0-
04	27540	X	22311	-0-	-5229	-0-	19178	3	3133	9	Y	2848	2848	1			-0-
05	28458	X	23901	-0-	-4557	-0-	20593	3	3308	9	Y	3007	3007	1			-0-
06	25380	X	23558	-0-	-1822	-0-	20387	3	3171	9	Y	2883	2883	1			-0-
07	26226	X	24408	-0-	-1818	-0-	126	1	21190	3	Y	2811	2811	1			-0-
							3092	9									
08	24645	X	22449	-0-	-2196	-0-	590	1	19503	3	Y	2142	2142	1			-0-
							2356	9									
09	23550	X	22254	-0-	-1296	-0-	672	1	19315	3	Y	2061	2061	1			-0-
							2267	9									
10	24397	X	19477	-0-	-4920	-0-	638	1	16778	3	Y	1874	1874	1			-0-
							2061	9									
11	23610	X	20271	-0-	-3339	-0-	709	1	17397	3	Y	1968	1968	1			-0-
							2165	9									
12	24397	X	20468	-0-	-3929	-0-	733	1	17446	3	Y	2081	2081	1			-0-
							2289	9									

TOTAL GAS PROD: 273,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,265

ALEXANDER 01 WELL #: 04H RRCID -> 271721 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 12882 PERF.13080 - 20031

01	6572	X	5473	-0-	-1099	-0-	3715	3	1758	9	Y	1598	1598	1			-0-
02	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	2654	3	1418	9	Y	1289	1289	1			-0-
03	6479	X	4333	-0-	-2146	-0-	2922	3	1411	9	Y	1283	1283	1			-0-
04	5580	X	4851	-0-	-729	-0-	3517	3	1334	9	Y	1213	1213	1			-0-
05	5487	X	4313	-0-	-1174	-0-	3145	3	1168	9	Y	1062	1062	1			-0-
06	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	204	1	5314	3	Y	1545	1545	1			-0-
							1700	9									
07	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	233	1	5096	3	Y	1285	1285	1			-0-
							1414	9									
08	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	203	1	4420	3	Y	1240	1240	1			-0-
							1364	9									
09	7230	X	4685	-0-	-2545	-0-	193	1	3446	3	Y	951	951	1			-0-
							1046	9									
10	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	488	1	7204	3	Y	1031	1031	1			-0-
							1134	9									
11	7230	X	7074	-0-	-156	-0-	500	1	5311	3	Y	1148	1148	1			-0-
							1263	9									
12	6758	X	3572	-0-	-3186	-0-	263	1	2386	3	Y	839	839	1			-0-
							923	9									

TOTAL GAS PROD: 67,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,484

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WARNER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271726 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13265 - 18302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11470	X	8631	-0-	-2839	-0-	6535	3	2096	9	Y	1905	1905	1			-0-
02	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	4856	3	2301	9	Y	2092	2092	1			-0-
03	10013	X	8061	-0-	-1952	-0-	5571	3	2490	9	Y	2264	2264	1			-0-
04	9690	X	6762	-0-	-2928	-0-	4398	3	2364	9	Y	2149	2149	1			-0-
05	8618	X	6588	-0-	-2030	-0-	4192	3	2396	9	Y	2178	2178	1			-0-
06	8340	X	6016	-0-	-2324	-0-	3737	3	2279	9	Y	2072	2072	1			-0-
07	8060	X	6280	-0-	-1780	-0-	4178	3	2102	9	Y	1911	1911	1			-0-
08	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	118	1	5977	3	Y	1996	1996	1			-0-
							2196	9									
09	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	122	1	6966	3	Y	2058	2058	1			-0-
							2264	9									
10	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	210	1	6692	3	Y	1858	1858	1			-0-
							2044	9									
11	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	170	1	6183	3	Y	1767	1767	1			-0-
							1944	9									
*12	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	191	1	6273	3	Y	1494	1494	1			-0-
							1643	9									

TOTAL GAS PROD: 92,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,744

WARNER 01 WELL #: 02H RRCID -> 271806 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13042 PERF.13258 - 18563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	6768	3	2877	9	Y	2615	2615	1			-0-
02	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	6064	3	2104	9	Y	1913	1913	1			-0-
03	9300	X	8511	-0-	-789	-0-	6150	3	2361	9	Y	2146	2146	1			-0-
04	9000	X	8513	-0-	-487	-0-	6329	3	2184	9	Y	1985	1985	1			-0-
05	9300	X	8078	-0-	-1222	-0-	5886	3	2192	9	Y	1993	1993	1			-0-
06	9000	X	7706	-0-	-1294	-0-	5371	3	2335	9	Y	2123	2123	1			-0-
07	9052	X	7121	-0-	-1931	-0-	5208	3	1913	9	Y	1739	1739	1			-0-
08	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	105	1	5362	3	Y	2458	2458	1			-0-
							2704	9									
09	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	121	1	6939	3	Y	2141	2141	1			-0-
							2355	9									
10	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	214	1	6814	3	Y	1927	1927	1			-0-
							2120	9									
11	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	149	1	5419	3	Y	2233	2233	1			-0-
							2456	9									
*12	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	199	1	6545	3	Y	2256	2256	1			-0-
							2482	9									

TOTAL GAS PROD: 101,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,529

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HANDY 02 WELL #: 0106H RRCID -> 271809 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13325 - 18791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	5050	-0-	-499	-0-	133	1	3453	3	Y	1331	1331	1			-0-
							1464	9									
02	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	90	1	2322	3	Y	1027	1027	1			-0-
							1130	9									
03	5673	X	4073	-0-	-1600	-0-	110	1	2790	3	Y	1066	1066	1			-0-
							1173	9									
04	5490	X	4965	-0-	-525	-0-	133	1	3610	3	Y	1111	1111	1			-0-
							1222	9									
05	5146	X	4252	-0-	-894	-0-	118	1	2990	3	Y	1040	1040	1			-0-
							1144	9									
06	4890	X	4618	-0-	-272	-0-	140	1	3145	3	Y	1212	1212	1			-0-
							1333	9									
07	5146	X	4217	-0-	-929	-0-	142	1	2900	3	Y	1068	1068	1			-0-
							1175	9									
08	5146	X	4092	-0-	-1054	-0-	123	1	2808	3	Y	1055	1055	1			-0-
							1161	9									
09	4980	X	4160	-0-	-820	-0-	137	1	2802	3	Y	1110	1110	1			-0-
							1221	9									
10	4774	X	3803	-0-	-971	-0-	144	1	2703	3	Y	869	869	1			-0-
							956	9									
11	4620	X	3555	-0-	-1065	-0-	129	1	2581	3	Y	768	768	1			-0-
							845	9									
12	4309	X	1935	-0-	-2374	-0-	81	1	1313	3	Y	492	492	1			-0-
							541	9									

TOTAL GAS PROD: 48,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,149

ALEXANDER 01 WELL #: 05H RRCID -> 271811 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13090 - 19791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10585	X	9301	-0-	-1284	-0-	6742	3	2559	9	Y	2326	2326	1			-0-
02	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	5819	3	2152	9	Y	1956	1956	1			-0-
03	10478	X	8796	-0-	-1682	-0-	6446	3	2350	9	Y	2136	2136	1			-0-
04	9300	X	7317	-0-	-1983	-0-	5336	3	1981	9	Y	1801	1801	1			-0-
05	9486	X	7804	-0-	-1682	-0-	5542	3	2262	9	Y	2056	2056	1			-0-
06	9000	X	8900	-0-	-100	-0-	246	1	6381	3	Y	2066	2066	1			-0-
							2273	9									
07	9640	X	9640	-0-	-0-	-0-	308	1	6721	3	Y	2374	2374	1			-0-
							2611	9									
08	8804	X	7992	-0-	-812	-0-	256	1	5590	3	Y	1951	1951	1			-0-
							2146	9									
09	8910	X	7060	-0-	-1850	-0-	282	1	5019	3	Y	1599	1599	1			-0-
							1759	9									
10	9641	X	6655	-0-	-2986	-0-	366	1	4842	3	Y	1315	1315	1			-0-
							1447	9									
11	10083	X	10083	-0-	-0-	-0-	693	1	7356	3	Y	1849	1849	1			-0-
							2034	9									
12	9641	X	7229	-0-	-2412	-0-	564	1	5113	3	Y	1411	1411	1			-0-
							1552	9									

TOTAL GAS PROD: 98,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,840

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HERSCHEL FULBRIGHT 01 WELL #: 02H RRCID -> 271812 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 12985 PERF.13215 - 18566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11588	X	10353	-0-	-1235	-0-	9528	3	825	9	Y	750	750	1			-0-
02	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	8264	3	724	9	Y	658	658	1			-0-
03	11160	X	9566	-0-	-1594	-0-	8796	3	770	9	Y	700	700	1			-0-
04	10530	X	8984	-0-	-1546	-0-	8261	3	723	9	Y	657	657	1			-0-
05	10354	X	9215	-0-	-1139	-0-	8472	3	743	9	Y	675	675	1			-0-
06	10020	X	8714	-0-	-1306	-0-	8022	3	692	9	Y	629	629	1			-0-
07	9951	X	8817	-0-	-1134	-0-	8124	3	693	9	Y	630	630	1			-0-
08	9579	X	8183	-0-	-1396	-0-	7575	3	608	9	Y	553	553	1			-0-
09	8970	X	8268	-0-	-702	-0-	7652	3	616	9	Y	560	560	1			-0-
10	9207	X	8197	-0-	-1010	-0-	7581	3	616	9	Y	560	560	1			-0-
11	8700	X	7351	-0-	-1349	-0-	6793	3	558	9	Y	507	507	1			-0-
12	8804	X	8121	-0-	-683	-0-	7476	3	645	9	Y	586	586	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,465

RIDLEY 01 WELL #: 07H RRCID -> 271813 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12936 - 19201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14074	X	9585	-0-	-4489	-0-	227	1	6725	3	Y	2394	2394	1			-0-
							2633	9									
02	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	170	1	5289	3	Y	2045	2045	1			-0-
							2250	9									
03	11780	X	9815	-0-	-1965	-0-	267	1	6645	3	Y	2639	2639	1			-0-
							2903	9									
04	11070	X	9395	-0-	-1675	-0-	371	1	6344	3	Y	2436	2436	1			-0-
							2680	9									
05	10013	X	9002	-0-	-1011	-0-	335	1	6123	3	Y	2313	2313	1			-0-
							2544	9									
06	9510	X	8198	-0-	-1312	-0-	302	1	5543	3	Y	2139	2139	1			-0-
							2353	9									
07	9827	X	8134	-0-	-1693	-0-	308	1	5474	3	Y	2138	2138	1			-0-
							2352	9									
08	9827	X	7382	-0-	-2445	-0-	262	1	5054	3	Y	1878	1878	1			-0-
							2066	9									
09	9390	X	7185	-0-	-2205	-0-	337	1	4842	3	Y	1824	1824	1			-0-
							2006	9									
10	8990	X	7995	-0-	-995	-0-	334	1	5422	3	Y	2035	2035	1			-0-
							2239	9									
11	8190	X	5698	-0-	-2492	-0-	312	1	3795	3	Y	1446	1446	1			-0-
							1591	9									
12	8122	X	6454	-0-	-1668	-0-	269	1	4245	3	Y	1764	1764	1			-0-
							1940	9									

TOTAL GAS PROD: 96,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,051

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MENSIK 01 WELL #: 03H RRCID -> 271814 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13169 - 18231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	6669	-0-	-1484	-0-	4843	3	1826	9	Y	1660	1660	1			-0-
02	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	3746	3	1428	9	Y	1298	1298	1			-0-
03	7099	X	5860	-0-	-1239	-0-	4277	3	1583	9	Y	1439	1439	1			-0-
04	6870	X	5347	-0-	-1523	-0-	3850	3	1497	9	Y	1361	1361	1			-0-
05	6665	X	5643	-0-	-1022	-0-	4136	3	1507	9	Y	1370	1370	1			-0-
06	6450	X	5173	-0-	-1277	-0-	3781	3	1392	9	Y	1265	1265	1			-0-
07	5859	X	5273	-0-	-586	-0-	3908	3	1365	9	Y	1241	1241	1			-0-
08	5859	X	4922	-0-	-937	-0-	3573	3	1349	9	Y	1226	1226	1			-0-
09	5460	X	5077	-0-	-383	-0-	3630	3	1447	9	Y	1315	1315	1			-0-
10	5642	X	5056	-0-	-586	-0-	3436	3	1620	9	Y	1473	1473	1			-0-
11	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	23	1	3229	3	Y	1804	1804	1			-0-
							1984	9									
*12	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	176	1	3640	3	Y	1353	1353	1			-0-
							1488	9									

TOTAL GAS PROD: 64,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,805

DEBILL 01 WELL #: 08H RRCID -> 271836 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13513 PERF.13490 - 18941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11243	X	9367	-0-	-1876	-0-	7164	3	2203	9	Y	2003	2003	1			-0-
02	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	6408	3	1868	9	Y	1698	1698	1			-0-
03	10385	X	8075	-0-	-2310	-0-	6305	3	1770	9	Y	1609	1609	1			-0-
04	9480	X	8246	-0-	-1234	-0-	6298	3	1948	9	Y	1771	1771	1			-0-
05	9796	X	8367	-0-	-1429	-0-	6277	3	2090	9	Y	1900	1900	1			-0-
06	9060	X	7881	-0-	-1179	-0-	5831	3	2050	9	Y	1864	1864	1			-0-
07	9176	X	7914	-0-	-1262	-0-	5831	3	2083	9	Y	1894	1894	1			-0-
08	8525	X	7366	-0-	-1159	-0-	5441	3	1925	9	Y	1750	1750	1			-0-
09	8250	X	7584	-0-	-666	-0-	5342	3	2242	9	Y	2038	2038	1			-0-
10	8370	X	7526	-0-	-844	-0-	5448	3	2078	9	Y	1889	1889	1			-0-
11	7890	X	6655	-0-	-1235	-0-	2	1	4820	3	Y	1666	1666	1			-0-
							1833	9									
12	7905	X	7270	-0-	-635	-0-	155	1	5732	3	Y	1257	1257	1			-0-
							1383	9									

TOTAL GAS PROD: 94,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,339

SCHENDEL 02 WELL #: 05H RRCID -> 271847 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13256 - 18081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6712	X	4151	-0-	-2561	-0-	2865	3	1286	9	Y	1169	1169	1			-0-
02	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	5	1	753	3	Y	365	365	1			-0-
							402	9									
03	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-					-0-
04	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
05	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-					-0-
06	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-					-0-
07	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
08	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	142	1	4863	3	Y	1340	1340	1			-0-
							1474	9									
09	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	160	1	6059	3	Y	1621	1621	1			-0-
							1783	9									
10	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	204	1	4541	3	Y	1213	1213	1			-0-
							1334	9									
11	6270	X	4955	-0-	-1315	-0-	162	1	3694	3	Y	999	999	1			-0-
							1099	9									
12	6603	X	1746	-0-	-4857	-0-	65	1	1199	3	Y	438	438	1			-0-
							482	9									

TOTAL GAS PROD: 32,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,145

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
DEBILL 01 WELL #: 09H RRCID -> 271854 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13468 - 16541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548 X	8187	-0-	-1361	-0-	6342	3	1845	9	Y	1677	1677	1			-0-
02	7982 X	7982	-0-	-0-	-0-	6219	3	1763	9	Y	1603	1603	1			-0-
03	9176 X	8520	-0-	-656	-0-	6658	3	1862	9	Y	1693	1693	1			-0-
04	8890 X	8890	-0-	-0-	-0-	7046	3	1844	9	Y	1676	1676	1			-0-
05	8835 X	8457	-0-	-378	-0-	6691	3	1766	9	Y	1605	1605	1			-0-
06	8550 X	7738	-0-	-812	-0-	6126	3	1612	9	Y	1465	1465	1			-0-
07	9176 X	7439	-0-	-1737	-0-	5879	3	1560	9	Y	1418	1418	1			-0-
08	9176 X	7211	-0-	-1965	-0-	5685	3	1526	9	Y	1387	1387	1			-0-
09	8880 X	6459	-0-	-2421	-0-	5078	3	1381	9	Y	1255	1255	1			-0-
10	8463 X	6985	-0-	-1478	-0-	5614	3	1371	9	Y	1246	1246	1			-0-
11	7740 X	6428	-0-	-1312	-0-	2	1	5062	3	Y	1240	1240	1			-0-
						1364	9									
*12	8881 X	8881	-0-	-0-	-0-	191	1	7067	3	Y	1475	1475	1			-0-
						1623	9									

TOTAL GAS PROD: 93,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,740

ALEXANDER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271858 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 12896 PERF.13130 - 19771

01	8680 X	4729	-0-	-3951	-0-	3241	3	1488	9	Y	1353	1353	1			-0-
02	7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	5277	3	2591	9	Y	2355	2355	1			-0-
03	8680 X	7329	-0-	-1351	-0-	4918	3	2411	9	Y	2192	2192	1			-0-
04	7980 X	5719	-0-	-2261	-0-	3787	3	1932	9	Y	1756	1756	1			-0-
05	8711 X	-0-	-0-	-8711	-0-					Y	-0-					-0-
06	11573 X	11573	-0-	-0-	-0-	282	1	7320	3	Y	3610	3610	1			-0-
						3971	9									
07	8711 X	684	-0-	-8027	-0-	24	1	513	3	Y	134	134	1			-0-
						147	9									
08	7316 X	-0-	-0-	-7316	-0-					Y	-0-					-0-
09	8700 X	-0-	-0-	-8700	-0-					Y	-0-					-0-
10	8990 X	-0-	-0-	-8990	-0-					Y	-0-					-0-
11	8700 X	-0-	-0-	-8700	-0-					Y	-0-					-0-
12	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,400

SCHENDEL 02 WELL #: 06H RRCID -> 272093 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13055 PERF.13190 - 18071

01	9229 X	9229	-0-	-0-	-0-	7011	3	2218	9	Y	2016	2016	1			-0-
02	10368 X	10368	-0-	-0-	-0-	56	1	7789	3	Y	2294	2294	1			-0-
						2523	9									
03	12634 X	12634	-0-	-0-	-0-	94	1	9027	3	Y	3194	3194	1			-0-
						3513	9									
04	12614 X	12614	-0-	-0-	-0-	98	1	8949	3	Y	3243	3243	1			-0-
						3567	9									
05	12545 X	12545	-0-	-0-	-0-	106	1	8951	3	Y	3171	3171	1			-0-
						3488	9									
06	12240 X	10975	-0-	-1265	-0-	103	1	7764	3	Y	2825	2825	1			-0-
						3108	9									
07	13020 X	10922	-0-	-2098	-0-	108	1	7701	3	Y	2830	2830	1			-0-
						3113	9									
08	13020 X	11092	-0-	-1928	-0-	230	1	7897	3	Y	2695	2695	1			-0-
						2965	9									
09	12600 X	9664	-0-	-2936	-0-	191	1	7243	3	Y	2027	2027	1			-0-
						2230	9									
10	12555 X	7535	-0-	-5020	-0-	239	1	5306	3	Y	1809	1809	1			-0-
						1990	9									
11	10980 X	7428	-0-	-3552	-0-	236	1	5362	3	Y	1664	1664	1			-0-
						1830	9									
12	11098 X	9297	-0-	-1801	-0-	388	1	7203	3	Y	1551	1551	1			-0-
						1706	9									

TOTAL GAS PROD: 124,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,319

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SCHENDEL 02 WELL #: 07H RRCID -> 272127 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13204 - 18173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13702	X	78	-0-	-13624	-0-	54	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
02	15019	X	15019	-0-	-0-	-0-	81	1	11266	3	Y	3338	3335	1	3	8	-0-
							3672	9									
03	12811	X	12811	-0-	-0-	-0-	104	1	9727	3	Y	2709	2709	1			-0-
							2980	9									
04	11022	X	11022	-0-	-0-	-0-	94	1	8363	3	Y	2332	2332	1			-0-
							2565	9									
05	16616	X	10093	-0-	-6523	-0-	92	1	7553	3	Y	2225	2225	1			-0-
							2448	9									
06	16080	X	9339	-0-	-6741	-0-	95	1	6947	3	Y	2088	2088	1			-0-
							2297	9									
07	16616	X	8912	-0-	-7704	-0-	96	1	6657	3	Y	1963	1963	1			-0-
							2159	9									
08	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	126	1	4335	3	Y	1308	1308	1			-0-
							1439	9									
09	11010	X	8211	-0-	-2799	-0-	146	1	5532	3	Y	2303	2303	1			-0-
							2533	9									
10	10106	X	6374	-0-	-3732	-0-	174	1	3868	3	Y	2120	2120	1			-0-
							2332	9									
11	9330	X	3752	-0-	-5578	-0-	100	1	2265	3	Y	1261	1261	1			-0-
							1387	9									
12	8897	X	3960	-0-	-4937	-0-	142	1	2632	3	Y	1078	1078	1			-0-
							1186	9									

TOTAL GAS PROD: 95,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,747

MENSIK 01 WELL #: 05H RRCID -> 272140 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 12921 PERF.13325 - 18766

01	9052	X	7359	-0-	-1693	-0-	5295	3	2064	9	Y	1876	1876	1			-0-
02	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	4579	3	1832	9	Y	1665	1665	1			-0-
03	8494	X	7050	-0-	-1444	-0-	5040	3	2010	9	Y	1827	1827	1			-0-
04	7830	X	6419	-0-	-1411	-0-	4580	3	1839	9	Y	1672	1672	1			-0-
05	7626	X	6685	-0-	-941	-0-	4819	3	1866	9	Y	1696	1696	1			-0-
06	7110	X	6090	-0-	-1020	-0-	4343	3	1747	9	Y	1588	1588	1			-0-
07	7099	X	6423	-0-	-676	-0-	4488	3	1935	9	Y	1759	1759	1			-0-
08	7037	X	6138	-0-	-899	-0-	4210	3	1928	9	Y	1753	1753	1			-0-
09	6480	X	5976	-0-	-504	-0-	4140	3	1836	9	Y	1669	1669	1			-0-
10	6696	X	6132	-0-	-564	-0-	4291	3	1841	9	Y	1674	1674	1			-0-
11	6210	X	5773	-0-	-437	-0-	27	1	3852	3	Y	1722	1722	1			-0-
							1894	9									
12	6417	X	6229	-0-	-188	-0-	211	1	4347	3	Y	1519	1519	1			-0-
							1671	9									

TOTAL GAS PROD: 76,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,420

WILLIAM KELLY 01 WELL #: 03H RRCID -> 272352 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13110 - 17061

01	12012	X	10912	-0-	-1100	-0-	9745	3	1167	9	Y	1061	1061	1			-0-
02	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	8572	3	1018	9	Y	925	925	1			-0-
03	11904	X	10413	-0-	-1491	-0-	9320	3	1093	9	Y	994	994	1			-0-
04	11520	X	9464	-0-	-2056	-0-	8512	3	952	9	Y	865	865	1			-0-
05	11315	X	9899	-0-	-1416	-0-	8874	3	1025	9	Y	932	932	1			-0-
06	10560	X	9270	-0-	-1290	-0-	8300	3	970	9	Y	882	882	1			-0-
07	10633	X	9496	-0-	-1137	-0-	8508	3	988	9	Y	898	898	1			-0-
08	10416	X	8657	-0-	-1759	-0-	7829	3	828	9	Y	753	753	1			-0-
09	9570	X	8957	-0-	-613	-0-	8100	3	857	9	Y	779	779	1			-0-
10	9889	X	8838	-0-	-1051	-0-	7951	3	887	9	Y	806	806	1			-0-
11	9270	X	8311	-0-	-959	-0-	7436	3	875	9	Y	795	795	1			-0-
12	9486	X	8376	-0-	-1110	-0-	7439	3	937	9	Y	852	852	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 112,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,542

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WESSENDORFF 01 WELL #: 05H RRCID -> 272373 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 12906 PERF.13251 - 19431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	4599	-0-	-2748	-0-	3454	3	1145	9	Y	1041	1041	1			-0-
02	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	2934	3	1100	9	Y	1000	1000	1			-0-
03	7347	X	4727	-0-	-2620	-0-	3415	3	1312	9	Y	1193	1193	1			-0-
04	5580	X	3549	-0-	-2031	-0-	2590	3	959	9	Y	872	872	1			-0-
05	5766	X	970	-0-	-4796	-0-	627	3	343	9	Y	312	312	1			-0-
06	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	186	1	4827	3	Y	1443	1443	1			-0-
							1587	9									
07	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	169	1	3690	3	Y	1069	1069	1			-0-
							1176	9									
08	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	192	1	4190	3	Y	1219	1219	1			-0-
							1341	9									
09	6600	X	5184	-0-	-1416	-0-	213	1	3798	3	Y	1066	1066	1			-0-
							1173	9									
10	6820	X	6248	-0-	-572	-0-	480	1	4293	3	Y	1341	1341	1			-0-
							1475	9									
11	6600	X	6401	-0-	-199	-0-	437	1	4634	3	Y	1209	1209	1			-0-
							1330	9									
12	5735	X	5626	-0-	-109	-0-	419	1	3795	3	Y	1284	1284	1			-0-
							1412	9									

TOTAL GAS PROD: 58,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,049

WESSENDORFF 01 WELL #: 07H RRCID -> 272374 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13240 - 19341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11166	X	11166	-0-	-0-	-0-	8571	3	2595	9	Y	2359	2359	1			-0-
02	21000	X	9047	-0-	-11953	-0-	6998	3	2049	9	Y	1863	1863	1			-0-
03	17577	X	9319	-0-	-8258	-0-	7145	3	2174	9	Y	1976	1973	1	3	8	-0-
04	13440	X	8244	-0-	-5196	-0-	6159	3	2085	9	Y	1895	1895	1			-0-
05	11873	X	-0-	-0-	-11873	-0-					Y	-0-					-0-
06	10800	X	10154	-0-	-646	-0-	295	1	7655	3	Y	2004	2004	1			-0-
							2204	9									
07	10935	X	10935	-0-	-0-	-0-	377	1	8220	3	Y	2125	2125	1			-0-
							2338	9									
08	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	326	1	7115	3	Y	1989	1989	1			-0-
							2188	9									
09	10140	X	9353	-0-	-787	-0-	378	1	6731	3	Y	2040	2040	1			-0-
							2244	9									
10	10943	X	9198	-0-	-1745	-0-	287	1	6812	3	Y	1908	1908	1			-0-
							2099	9									
11	10590	X	8192	-0-	-2398	-0-	546	1	5791	3	Y	1686	1686	1			-0-
							1855	9									
12	10943	X	7834	-0-	-3109	-0-	601	1	5451	3	Y	1620	1620	1			-0-
							1782	9									

TOTAL GAS PROD: 103,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,465

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MANGIONE 01 WELL #: 06H RRCID -> 272380 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13000 - 16881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	5293	-0-	-2364	-0-	583 1047	1 9	3663	3	Y	952	952	1			-0-
02	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	672 930	1 9	3931	3	Y	845	845	1			-0-
03	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	857 996	1 9	4689	3	Y	905	905	1			-0-
04	5130	X	4608	-0-	-522	-0-	624 900	1 9	3084	3	Y	818	818	1			-0-
05	6138	X	4058	-0-	-2080	-0-	590 898	1 9	2570	3	Y	816	816	1			-0-
06	6330	X	3527	-0-	-2803	-0-	439 880	1 9	2208	3	Y	800	800	1			-0-
07	6541	X	3005	-0-	-3536	-0-	363 836	1 9	1806	3	Y	760	760	1			-0-
08	6541	X	4103	-0-	-2438	-0-	517 703	1 9	2883	3	Y	639	639	1			-0-
09	4620	X	4419	-0-	-201	-0-	684 822	1 9	2913	3	Y	747	747	1			-0-
10	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	913 824	1 9	4016	3	Y	749	749	1			-0-
11	3960	X	3430	-0-	-530	-0-	471 713	1 9	2246	3	Y	648	648	1			-0-
*12	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	784 735	1 9	3936	3	Y	668	668	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,347

MANGIONE 01 WELL #: 12H RRCID -> 272381 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12994 PERF.13030 - 16981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5566	-0-	-386	-0-	607 1143	1 9	3816	3	Y	1039	1039	1			-0-
02	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	594 901	1 9	3479	3	Y	819	819	1			-0-
03	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	719 930	1 9	3937	3	Y	845	845	1			-0-
04	5400	X	3965	-0-	-1435	-0-	524 851	1 9	2590	3	Y	774	774	1			-0-
05	5580	X	4073	-0-	-1507	-0-	592 901	1 9	2580	3	Y	819	819	1			-0-
06	5400	X	3299	-0-	-2101	-0-	398 898	1 9	2003	3	Y	816	816	1			-0-
07	5580	X	2808	-0-	-2772	-0-	332 824	1 9	1652	3	Y	749	749	1			-0-
08	5580	X	3880	-0-	-1700	-0-	464 829	1 9	2587	3	Y	754	754	1			-0-
09	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	632 773	1 9	2689	3	Y	703	703	1			-0-
10	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	1010 1111	1 9	4443	3	Y	1010	1010	1			-0-
11	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	507 967	1 9	2417	3	Y	879	879	1			-0-
*12	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	582 844	1 9	2923	3	Y	767	767	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,974

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
FRANK MALEK 05 WELL #: 03H RRCID -> 272382 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 13022 PERF.13070 - 19461

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15304 X	13018	-0-	-2286	-0-	12149	3	869	9	Y	790	790	1			-0-
02	10909 X	10909	-0-	-0-	-0-	10176	3	733	9	Y	666	666	1			-0-
03	14942 X	11817	-0-	-3125	-0-	11015	3	802	9	Y	729	729	1			-0-
04	13650 X	10977	-0-	-2673	-0-	10214	3	763	9	Y	694	694	1			-0-
05	13361 X	11531	-0-	-1830	-0-	10764	3	767	9	Y	697	697	1			-0-
06	12600 X	11509	-0-	-1091	-0-	10806	3	703	9	Y	639	639	1			-0-
07	12090 X	10703	-0-	-1387	-0-	10026	3	677	9	Y	615	615	1			-0-
08	11811 X	9825	-0-	-1986	-0-	9264	3	561	9	Y	510	510	1			-0-
09	13200 X	8646	-0-	-4554	-0-	8118	3	528	9	Y	480	480	1			-0-
10	11904 X	8464	-0-	-3440	-0-	7911	3	553	9	Y	503	503	1			-0-
11	11520 X	7671	-0-	-3849	-0-	7162	3	509	9	Y	463	463	1			-0-
12	10695 X	8481	-0-	-2214	-0-	7852	3	629	9	Y	572	572	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 123,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,358

WESSENDORFF 01 WELL #: 06H RRCID -> 272383 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13230 - 19511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14694 X	12483	-0-	-2211	-0-	9822	3	2661	9	Y	2419	2419	1			-0-
02	10295 X	10295	-0-	-0-	-0-	8136	3	2159	9	Y	1963	1963	1			-0-
03	13268 X	12566	-0-	-702	-0-	9896	3	2670	9	Y	2427	2427	1			-0-
04	12840 X	10555	-0-	-2285	-0-	8335	3	2220	9	Y	2018	2018	1			-0-
05	13268 X	6601	-0-	-6667	-0-	5366	3	1235	9	Y	1123	1123	1			-0-
06	13922 X	13922	-0-	-0-	-0-	422	1	10958	3	Y	2311	2307	1	4	8	-0-
						2542	9									
07	12555 X	12207	-0-	-348	-0-	437	1	9534	3	Y	2033	2033	1			-0-
						2236	9									
08	12555 X	10033	-0-	-2522	-0-	359	1	7825	3	Y	1681	1681	1			-0-
						1849	9									
09	13920 X	6606	-0-	-7314	-0-	291	1	5189	3	Y	1024	1024	1			-0-
						1126	9									
10	14864 X	14864	-0-	-0-	-0-	801	1	11960	3	Y	1912	1910	1	2	8	-0-
						2103	9									
11	13920 X	12839	-0-	-1081	-0-	949	1	10072	3	Y	1653	1653	1			-0-
						1818	9									
12	12214 X	10541	-0-	-1673	-0-	890	1	8068	3	Y	1439	1439	1			-0-
						1583	9									

TOTAL GAS PROD: 133,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,003

LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 02H RRCID -> 272398 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 12669 PERF.12900 - 20581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22494 X	20038	-0-	-2456	-0-	17431	3	2607	9	Y	2370	2370	1			-0-
02	17437 X	17437	-0-	-0-	-0-	15222	3	2215	9	Y	2014	2014	1			-0-
03	22258 X	18562	-0-	-3696	-0-	16195	3	2367	9	Y	2152	2152	1			-0-
04	21540 X	17634	-0-	-3906	-0-	15321	3	2313	9	Y	2103	2103	1			-0-
05	21235 X	18945	-0-	-2290	-0-	16501	3	2444	9	Y	2222	2222	1			-0-
06	19380 X	17291	-0-	-2089	-0-	14938	3	2353	9	Y	2139	2139	1			-0-
07	19313 X	16965	-0-	-2348	-0-	14559	3	2406	9	Y	2187	2187	1			-0-
08	18941 X	15775	-0-	-3166	-0-	13668	3	2107	9	Y	1915	1915	1			-0-
09	18330 X	15172	-0-	-3158	-0-	13131	3	2041	9	Y	1855	1855	1			-0-
10	18941 X	15018	-0-	-3923	-0-	12938	3	2080	9	Y	1891	1891	1			-0-
11	17280 X	13501	-0-	-3779	-0-	11601	3	1900	9	Y	1727	1727	1			-0-
12	16957 X	14095	-0-	-2862	-0-	12082	3	2013	9	Y	1830	1830	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 200,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,405

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 03H RRCID -> 272423 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12975 - 20598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20641	X	18972	-0-	-1669	-0-	16691	3	2281	9	Y	2074	2074	1			-0-
02	16531	X	16531	-0-	-0-	-0-	14412	3	2119	9	Y	1926	1926	1			-0-
03	20429	X	17790	-0-	-2639	-0-	15406	3	2384	9	Y	2167	2167	1			-0-
04	19770	X	16779	-0-	-2991	-0-	14671	3	2108	9	Y	1916	1916	1			-0-
05	20026	X	16752	-0-	-3274	-0-	14662	3	2090	9	Y	1900	1900	1			-0-
06	18360	X	15700	-0-	-2660	-0-	13663	3	2037	9	Y	1852	1852	1			-0-
07	18290	X	15499	-0-	-2791	-0-	13391	3	2108	9	Y	1916	1916	1			-0-
08	17794	X	13797	-0-	-3997	-0-	12016	3	1781	9	Y	1619	1619	1			-0-
09	16770	X	15150	-0-	-1620	-0-	13195	3	1955	9	Y	1777	1777	1			-0-
10	16740	X	13929	-0-	-2811	-0-	12100	3	1829	9	Y	1663	1663	1			-0-
11	15690	X	12331	-0-	-3359	-0-	10527	3	1804	9	Y	1640	1640	1			-0-
12	15655	X	12683	-0-	-2972	-0-	10902	3	1781	9	Y	1619	1619	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 185,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,069

LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 01H RRCID -> 272426 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12950 - 19931

01	4433	X	4144	-0-	-289	-0-	3320	3	824	9	Y	749	749	1			-0-
02	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	2959	3	712	9	Y	647	647	1			-0-
03	4433	X	3937	-0-	-496	-0-	3263	3	674	9	Y	613	613	1			-0-
04	4290	X	3737	-0-	-553	-0-	3097	3	640	9	Y	582	582	1			-0-
05	4433	X	4118	-0-	-315	-0-	3162	3	956	9	Y	869	869	1			-0-
06	4020	X	3860	-0-	-160	-0-	3028	3	832	9	Y	756	756	1			-0-
07	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	3165	3	915	9	Y	832	832	1			-0-
08	4123	X	3399	-0-	-724	-0-	2807	3	592	9	Y	538	538	1			-0-
09	3990	X	3401	-0-	-589	-0-	2886	3	515	9	Y	468	468	1			-0-
10	4123	X	3536	-0-	-587	-0-	2847	3	689	9	Y	626	626	1			-0-
11	3960	X	3502	-0-	-458	-0-	2775	3	727	9	Y	661	661	1			-0-
12	4092	X	3568	-0-	-524	-0-	2857	3	711	9	Y	646	646	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,987

FRANK MALEK 05 WELL #: 05H RRCID -> 272532 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13020 - 19621

01	0	W	13273	-0-	13273	13273	12361	3	912	9	Y	829	829	1			-0-
02	0	W	11609	-0-	11609	24882	10808	3	801	9	Y	728	728	1			-0-
03	0	W	11271	-0-	11271	36153	10493	3	778	9	Y	707	707	1			-0-
04	0	W	11082	-0-	11082	47235	10295	3	787	9	Y	715	715	1			-0-
05	58822	X	11587	-0-	-47235	-0-	10745	3	842	9	Y	765	765	1			-0-
06	12840	X	10780	-0-	-2060	-0-	10021	3	759	9	Y	690	690	1			-0-
07	12865	X	10886	-0-	-1979	-0-	10158	3	728	9	Y	662	662	1			-0-
08	11594	X	10093	-0-	-1501	-0-	9441	3	652	9	Y	593	593	1			-0-
09	11220	X	10342	-0-	-878	-0-	9698	3	644	9	Y	585	585	1			-0-
10	11594	X	10047	-0-	-1547	-0-	9355	3	692	9	Y	629	629	1			-0-
11	10770	X	9465	-0-	-1305	-0-	8826	3	639	9	Y	581	581	1			-0-
12	10881	X	9781	-0-	-1100	-0-	9120	3	661	9	Y	601	601	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 130,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,085

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
THREE SISTERS 01 WELL #: 17H RRCID -> 273013 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12530 - 16921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANK MALEK 05 WELL #: 04H RRCID -> 273021 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13030 - 19581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13684 X	10082	-0-	-3602	-0-	9070	3	1012	9	Y	920	920	1			-0-
02	10167 X	10167	-0-	-0-	-0-	9162	3	1005	9	Y	914	914	1			-0-
03	13082 X	10546	-0-	-2536	-0-	9550	3	996	9	Y	905	905	1			-0-
04	11880 X	9783	-0-	-2097	-0-	8890	3	893	9	Y	812	812	1			-0-
05	11656 X	9383	-0-	-2273	-0-	8574	3	809	9	Y	735	735	1			-0-
06	10890 X	8770	-0-	-2120	-0-	8040	3	730	9	Y	664	664	1			-0-
07	11253 X	9059	-0-	-2194	-0-	8335	3	724	9	Y	658	658	1			-0-
08	10540 X	7246	-0-	-3294	-0-	6677	3	569	9	Y	517	517	1			-0-
09	9780 X	7752	-0-	-2028	-0-	7167	3	585	9	Y	532	532	1			-0-
10	9393 X	7840	-0-	-1553	-0-	7146	3	694	9	Y	631	631	1			-0-
11	8760 X	7880	-0-	-880	-0-	7158	3	722	9	Y	656	656	1			-0-
12	9052 X	7978	-0-	-1074	-0-	7216	3	762	9	Y	693	693	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,637

CHOATE 01 WELL #: 04H RRCID -> 273096 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12906 PERF.13227 - 17851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185 X	2526	-0-	-1659	-0-	59	1	1741	3	Y	660	660	1			-0-
						726	9									
02	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	49	1	1534	3	Y	618	618	1			-0-
						680	9									
03	3348 X	2415	-0-	-933	-0-	55	1	1670	3	Y	627	627	1			-0-
						690	9									
04	2760 X	2185	-0-	-575	-0-	59	1	1489	3	Y	579	579	1			-0-
						637	9									
05	2852 X	2246	-0-	-606	-0-	55	1	1532	3	Y	599	599	1			-0-
						659	9									
06	2430 X	1981	-0-	-449	-0-	48	1	1366	3	Y	515	515	1			-0-
						567	9									
07	2511 X	1527	-0-	-984	-0-	32	1	895	3	Y	545	545	1			-0-
						600	9									
08	2418 X	2141	-0-	-277	-0-	52	1	1451	3	Y	580	580	1			-0-
						638	9									
09	2190 X	1589	-0-	-601	-0-	51	1	1098	3	Y	400	400	1			-0-
						440	9									
10	2232 X	1696	-0-	-536	-0-	48	1	1173	3	Y	432	432	1			-0-
						475	9									
11	2070 X	96	-0-	-1974	-0-	4	1	63	3	Y	26	26	1			-0-
						29	9									
12	2139 X	1259	-0-	-880	-0-	47	1	863	3	Y	317	316	1	1	8	-0-
						349	9									

TOTAL GAS PROD: 21,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,898

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
FRANK MALEK 05 WELL #: 02H RRCID -> 273110 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 12671 PERF.13075 - 19576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16198	X	13635	-0-	-2563	-0-	12396	3	1239	9	Y	1126	1126	1			-0-
02	12069	X	12069	-0-	-0-	-0-	10943	3	1126	9	Y	1024	1024	1			-0-
03	15903	X	12750	-0-	-3153	-0-	11610	3	1140	9	Y	1036	1036	1			-0-
04	14850	X	11467	-0-	-3383	-0-	10520	3	947	9	Y	861	861	1			-0-
05	14384	X	10789	-0-	-3595	-0-	9906	3	883	9	Y	803	803	1			-0-
06	13200	X	10392	-0-	-2808	-0-	9543	3	849	9	Y	772	772	1			-0-
07	13361	X	10580	-0-	-2781	-0-	9693	3	887	9	Y	806	806	1			-0-
08	12741	X	9391	-0-	-3350	-0-	8645	3	746	9	Y	678	678	1			-0-
09	11460	X	10114	-0-	-1346	-0-	9304	3	810	9	Y	736	736	1			-0-
10	10788	X	9859	-0-	-929	-0-	9041	3	818	9	Y	744	744	1			-0-
11	10380	X	9157	-0-	-1223	-0-	8364	3	793	9	Y	721	721	1			-0-
12	10571	X	8919	-0-	-1652	-0-	8110	3	809	9	Y	735	735	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 129,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,042

MENSIK 01 WELL #: 04H RRCID -> 273139 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13136 - 18441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	3857	-0-	-2653	-0-	2168	3	1689	9	Y	1535	1535	1			-0-
02	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	3122	3	1133	9	Y	1030	1030	1			-0-
03	5952	X	4501	-0-	-1451	-0-	3421	3	1080	9	Y	982	982	1			-0-
04	5760	X	4702	-0-	-1058	-0-	3426	3	1276	9	Y	1160	1160	1			-0-
05	5673	X	4770	-0-	-903	-0-	3527	3	1243	9	Y	1130	1130	1			-0-
06	4560	X	4484	-0-	-76	-0-	3270	3	1214	9	Y	1104	1104	1			-0-
07	4867	X	4508	-0-	-359	-0-	3311	3	1197	9	Y	1088	1088	1			-0-
08	4867	X	4210	-0-	-657	-0-	3060	3	1150	9	Y	1045	1045	1			-0-
09	4710	X	4511	-0-	-199	-0-	3301	3	1210	9	Y	1100	1100	1			-0-
10	4774	X	4385	-0-	-389	-0-	3198	3	1187	9	Y	1079	1079	1			-0-
11	4470	X	3958	-0-	-512	-0-	20	1	2839	3	Y	999	999	1			-0-
							1099	9									
*12	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	187	1	3851	3	Y	1317	1317	1			-0-
							1449	9									

TOTAL GAS PROD: 53,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,569

MANGIONE 01 WELL #: 04H RRCID -> 273140 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13020 - 16971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	4492	-0-	-1057	-0-	492	1	3092	3	Y	825	825	1			-0-
							908	9									
02	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	203	1	1188	3	Y	643	643	1			-0-
							707	9									
03	6200	X	1008	-0-	-5192	-0-	26	1	140	3	Y	765	765	1			-0-
							842	9									
04	6000	X	2705	-0-	-3295	-0-	318	1	1572	3	Y	741	741	1			-0-
							815	9									
05	6200	X	2124	-0-	-4076	-0-	278	1	1211	3	Y	577	577	1			-0-
							635	9									
06	4350	X	2349	-0-	-2001	-0-	286	1	1439	3	Y	567	567	1			-0-
							624	9									
07	2790	X	2562	-0-	-228	-0-	309	1	1534	3	Y	654	654	1			-0-
							719	9									
08	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	391	1	2181	3	Y	513	513	1			-0-
							564	9									
09	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	404	1	1720	3	Y	591	591	1			-0-
							650	9									
10	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	269	269	1			-0-
11	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	461	1	2195	3	Y	609	609	1			-0-
							670	9									
12	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	285	285	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,039

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MANGIONE 01 WELL #: 10H RRCID -> 273141 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 13049 PERF.13063 - 17011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	5703	-0-	-838	-0-	618	1	3885	3	Y	1091	1091	1			-0-
							1200	9									
02	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	673	1	3940	3	Y	985	985	1			-0-
							1084	9									
03	6479	X	6209	-0-	-270	-0-	782	1	4279	3	Y	1044	1044	1			-0-
							1148	9									
04	5760	X	5223	-0-	-537	-0-	693	1	3426	3	Y	1004	1004	1			-0-
							1104	9									
05	6293	X	4095	-0-	-2198	-0-	613	1	2672	3	Y	736	736	1			-0-
							810	9									
06	6090	X	4368	-0-	-1722	-0-	548	1	2758	3	Y	965	965	1			-0-
							1062	9									
07	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	908	1	4513	3	Y	1053	1053	1			-0-
							1158	9									
08	6200	X	4910	-0-	-1290	-0-	606	1	3381	3	Y	839	839	1			-0-
							923	9									
09	5220	X	5136	-0-	-84	-0-	795	1	3386	3	Y	868	868	1			-0-
							955	9									
10	6572	X	4645	-0-	-1927	-0-	694	1	3052	3	Y	817	817	1			-0-
							899	9									
11	6360	X	4790	-0-	-1570	-0-	676	1	3222	3	Y	811	811	1			-0-
							892	9									
12	6572	X	4315	-0-	-2257	-0-	575	1	2885	3	Y	777	777	1			-0-
							855	9									

TOTAL GAS PROD: 61,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,990

THREE SISTERS 01 WELL #: 18H RRCID -> 273488 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12555 - 16991

01	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	3663	3	1443	9	Y	1312	1312	1			-0-
02	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	3292	3	1114	9	Y	1013	1013	1			-0-
03	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	3650	3	1227	9	Y	1115	1115	1			-0-
04	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	3692	3	1242	9	Y	1129	1129	1			-0-
05	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	3821	3	1187	9	Y	1079	1079	1			-0-
06	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	3365	3	1097	9	Y	997	997	1			-0-
07	4340	X	4220	-0-	-120	-0-	3216	3	1004	9	Y	913	913	1			-0-
08	4340	X	3413	-0-	-927	-0-	2566	3	847	9	Y	770	770	1			-0-
09	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	3063	3	1174	9	Y	1067	1067	1			-0-
10	4340	X	3992	-0-	-348	-0-	2947	3	1045	9	Y	950	950	1			-0-
11	4200	X	3074	-0-	-1126	-0-	2103	3	971	9	Y	883	883	1			-0-
12	4340	X	3020	-0-	-1320	-0-	2134	3	886	9	Y	805	805	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,033

THREE SISTERS 01 WELL #: 15H RRCID -> 273532 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12600 - 17171

01	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	2775	3	866	9	Y	787	787	1			-0-
02	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	2437	3	791	9	Y	719	719	1			-0-
03	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	2727	3	879	9	Y	799	799	1			-0-
04	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	2489	3	844	9	Y	767	767	1			-0-
05	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	2812	3	860	9	Y	782	782	1			-0-
06	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	2968	3	879	9	Y	799	799	1			-0-
07	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	2937	3	879	9	Y	799	799	1			-0-
08	3410	X	3373	-0-	-37	-0-	2514	3	859	9	Y	781	781	1			-0-
09	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	2836	3	1075	9	Y	977	977	1			-0-
10	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	2774	3	975	9	Y	886	886	1			-0-
11	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	2576	3	934	9	Y	849	849	1			-0-
*12	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3026	3	959	9	Y	872	872	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,817

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HERREJON 01 WELL #: 04H RRCID -> 273700 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 13123 PERF.12985 - 18116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9999	X	8650	-0-	-1349	-0-	8071	3	579	9	Y	526	526	1			-0-
02	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	6824	3	471	9	Y	428	428	1			-0-
03	9858	X	8029	-0-	-1829	-0-	7471	3	558	9	Y	507	507	1			-0-
04	9420	X	7632	-0-	-1788	-0-	7126	3	506	9	Y	460	460	1			-0-
05	9362	X	7763	-0-	-1599	-0-	7264	3	499	9	Y	454	454	1			-0-
06	8370	X	7460	-0-	-910	-0-	6921	3	539	9	Y	490	490	1			-0-
07	8091	X	7632	-0-	-459	-0-	7102	3	530	9	Y	482	482	1			-0-
08	8029	X	6444	-0-	-1585	-0-	5963	3	481	9	Y	437	437	1			-0-
09	7620	X	6777	-0-	-843	-0-	6223	3	554	9	Y	504	504	1			-0-
10	7750	X	6187	-0-	-1563	-0-	5713	3	474	9	Y	431	431	1			-0-
11	7470	X	6437	-0-	-1033	-0-	5913	3	524	9	Y	476	476	1			-0-
12	7626	X	6229	-0-	-1397	-0-	5668	3	561	9	Y	510	510	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,705

THREE SISTERS 01 WELL #: 16H RRCID -> 273705 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12550 - 17121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3253	X	3238	-0-	-15	-0-	2601	3	637	9	Y	579	579	1			-0-
02	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2358	3	548	9	Y	498	498	1			-0-
03	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	2584	3	646	9	Y	587	587	1			-0-
04	3120	X	3075	-0-	-45	-0-	2453	3	622	9	Y	565	565	1			-0-
05	3224	X	3147	-0-	-77	-0-	2539	3	608	9	Y	553	553	1			-0-
06	3120	X	2997	-0-	-123	-0-	2421	3	576	9	Y	524	524	1			-0-
07	3224	X	2915	-0-	-309	-0-	2341	3	574	9	Y	522	522	1			-0-
08	3224	X	2829	-0-	-395	-0-	2172	3	657	9	Y	597	597	1			-0-
09	3090	X	2954	-0-	-136	-0-	2317	3	637	9	Y	579	579	1			-0-
10	3162	X	2578	-0-	-584	-0-	1929	3	649	9	Y	590	590	1			-0-
11	3000	X	2500	-0-	-500	-0-	1819	3	681	9	Y	619	619	1			-0-
12	3038	X	1957	-0-	-1081	-0-	1448	3	509	9	Y	463	463	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,676

MANGIONE 01 WELL #: 03H RRCID -> 274569 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13180 - 16881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	637	-0-	637	319700	19	1	122	3	Y	451	451	1			-0-
							496	9									
02	0	W	-0-	-0-	-0-	319700					Y	207	207	1			-0-
03	0	W	2193	-0-	2193	321893	258	1	1410	3	Y	477	477	1			-0-
							525	9									
04	0	W	1324	-0-	1324	323217	168	1	829	3	Y	297	297	1			-0-
							327	9									
05	0	W	-0-	-0-	-0-	323217					Y	29	29	1			-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	323217					Y	386	386	1			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	323217					Y	157	157	1			-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	323217					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		807	-0-	807	324024	93	1	397	3	Y	288	288	1			-0-
							317	9									
10	SHUT IN		176	-0-	176	324200	5	1	22	3	Y	135	135	1			-0-
							149	9									
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	324200					Y	240	240	1			-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	324200					Y	227	227	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,894

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HERREJON 01 WELL #: 02H RRCID -> 274637 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13140 - 18471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7488	X	6198	-0-	-1290	-0-	5801	3	397	9	Y	361	361	1			-0-
02	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	4935	3	381	9	Y	346	346	1			-0-
03	7285	X	5018	-0-	-2267	-0-	4667	3	351	9	Y	319	319	1			-0-
04	6720	X	4960	-0-	-1760	-0-	4561	3	399	9	Y	363	363	1			-0-
05	6603	X	5062	-0-	-1541	-0-	4623	3	439	9	Y	399	399	1			-0-
06	6000	X	4898	-0-	-1102	-0-	4472	3	426	9	Y	387	387	1			-0-
07	5890	X	4913	-0-	-977	-0-	4498	3	415	9	Y	377	377	1			-0-
08	5115	X	4559	-0-	-556	-0-	4160	3	399	9	Y	363	363	1			-0-
09	4950	X	4687	-0-	-263	-0-	4272	3	415	9	Y	377	377	1			-0-
10	5053	X	4562	-0-	-491	-0-	4206	3	356	9	Y	324	324	1			-0-
11	4890	X	4244	-0-	-646	-0-	3912	3	332	9	Y	302	302	1			-0-
12	4898	X	4326	-0-	-572	-0-	4004	3	322	9	Y	293	293	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,211

HERREJON 01 WELL #: 03H RRCID -> 274638 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13090 - 18026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	6546	-0-	-1204	-0-	5966	3	580	9	Y	527	527	1			-0-
02	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5077	3	521	9	Y	474	474	1			-0-
03	7037	X	5965	-0-	-1072	-0-	5475	3	490	9	Y	445	445	1			-0-
04	6450	X	5667	-0-	-783	-0-	5194	3	473	9	Y	430	430	1			-0-
05	6572	X	5489	-0-	-1083	-0-	5001	3	488	9	Y	444	444	1			-0-
06	6330	X	5230	-0-	-1100	-0-	4684	3	546	9	Y	496	496	1			-0-
07	6200	X	5180	-0-	-1020	-0-	4649	3	531	9	Y	483	483	1			-0-
08	5952	X	4927	-0-	-1025	-0-	4428	3	499	9	Y	454	454	1			-0-
09	5670	X	4859	-0-	-811	-0-	4328	3	531	9	Y	483	483	1			-0-
10	5487	X	4832	-0-	-655	-0-	4335	3	497	9	Y	452	452	1			-0-
11	5220	X	4547	-0-	-673	-0-	4024	3	523	9	Y	475	475	1			-0-
12	5177	X	4307	-0-	-870	-0-	3843	3	464	9	Y	422	422	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,585

SCHENDEL 02 WELL #: 09H RRCID -> 274640 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13170 - 19621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	156	-0-	-6323	-0-	115	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	84	X	84	-0-	-0-	-0-	1	1	70	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 240 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SCHENDEL 02 WELL #: 11H RRCID -> 274641 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13195 - 19621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14202	X	7734	-0-	-6468	-0-	5556	3	2178	9	Y	1980	1980	1			-0-
02	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	2734	3	1145	9	Y	1041	1041	1			-0-
03	12803	X	6563	-0-	-6240	-0-	4624	3	1939	9	Y	1763	1763	1			-0-
04	11670	X	3936	-0-	-7734	-0-	2784	3	1152	9	Y	1047	1047	1			-0-
05	9300	X	8541	-0-	-759	-0-	6269	3	2272	9	Y	2065	2065	1			-0-
06	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	6461	3	2299	9	Y	2090	2090	1			-0-
07	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	6117	3	2195	9	Y	1995	1995	1			-0-
08	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	131	1	6679	3	Y	1859	1859	1			-0-
							2045	9									
09	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	135	1	7747	3	Y	1899	1899	1			-0-
							2089	9									
10	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	244	1	7785	3	Y	1929	1929	1			-0-
							2122	9									
11	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	193	1	7023	3	Y	1743	1743	1			-0-
							1917	9									
12	10292	X	8766	-0-	-1526	-0-	204	1	6681	3	Y	1710	1710	1			-0-
							1881	9									

TOTAL GAS PROD: 94,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,121

SCHENDEL 02 WELL #: 12H RRCID -> 274642 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13215 - 19591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20330	X	13346	-0-	-6984	-0-	9968	3	3378	9	Y	3071	3071	1			-0-
02	19766	X	19766	-0-	-0-	-0-	15112	3	4654	9	Y	4231	4231	1			-0-
03	19684	X	19684	-0-	-0-	-0-	15010	3	4674	9	Y	4249	4249	1			-0-
04	20536	X	20536	-0-	-0-	-0-	15540	3	4996	9	Y	4542	4542	1			-0-
05	20212	X	19796	-0-	-416	-0-	14725	3	5071	9	Y	4610	4610	1			-0-
06	19560	X	18860	-0-	-700	-0-	14017	3	4843	9	Y	4403	4403	1			-0-
07	20212	X	19047	-0-	-1165	-0-	14164	3	4883	9	Y	4439	4439	1			-0-
08	20212	X	19675	-0-	-537	-0-	297	1	15082	3	Y	3905	3905	1			-0-
							4296	9									
09	19560	X	16059	-0-	-3501	-0-	218	1	12471	3	Y	3064	3064	1			-0-
							3370	9									
10	19809	X	16421	-0-	-3388	-0-	395	1	12575	3	Y	3137	3137	1			-0-
							3451	9									
11	19050	X	15980	-0-	-3070	-0-	340	1	12353	3	Y	2988	2988	1			-0-
							3287	9									
12	19685	X	16042	-0-	-3643	-0-	376	1	12338	3	Y	3025	3025	1			-0-
							3328	9									

TOTAL GAS PROD: 215,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,664

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

LISKA 01 WELL #: 06H RRCID -> 274643 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13430 - 17581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	6029	-0-	-1411	-0-	4474	3	1555	9	Y	1414	1414	1			-0-
02	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	3785	3	1323	9	Y	1203	1203	1			-0-
03	6727	X	5299	-0-	-1428	-0-	3942	3	1357	9	Y	1234	1234	1			-0-
04	6510	X	4438	-0-	-2072	-0-	3280	3	1158	9	Y	1053	1053	1			-0-
05	6386	X	4153	-0-	-2233	-0-	2969	3	1184	9	Y	1076	1076	1			-0-
06	5820	X	4082	-0-	-1738	-0-	2859	3	1223	9	Y	1112	1112	1			-0-
07	5642	X	4026	-0-	-1616	-0-	2908	3	1118	9	Y	1016	1016	1			-0-
08	5301	X	2459	-0-	-2842	-0-	1806	3	653	9	Y	594	594	1			-0-
09	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	-0-					-0-
10	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-					-0-
11	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					Y	-0-					-0-
*12	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	149	1	5510	3	Y	1650	1650	1			-0-
							1815	9									

TOTAL GAS PROD: 43,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,352

LISKA 01 WELL #: 07H RRCID -> 274644 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 13264 PERF.13330 - 17731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14787	X	8728	-0-	-6059	-0-	6855	3	1873	9	Y	1703	1703	1			-0-
02	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	6558	3	1888	9	Y	1716	1716	1			-0-
03	15035	X	9240	-0-	-5795	-0-	7078	3	2162	9	Y	1965	1965	1			-0-
04	10140	X	8939	-0-	-1201	-0-	6840	3	2099	9	Y	1908	1908	1			-0-
05	9362	X	8856	-0-	-506	-0-	6752	3	2104	9	Y	1913	1913	1			-0-
06	9060	X	8798	-0-	-262	-0-	6787	3	2011	9	Y	1828	1828	1			-0-
07	9362	X	8461	-0-	-901	-0-	6524	3	1937	9	Y	1761	1761	1			-0-
08	9238	X	8131	-0-	-1107	-0-	6309	3	1822	9	Y	1656	1656	1			-0-
09	8940	X	6565	-0-	-2375	-0-	4908	3	1657	9	Y	1506	1506	1			-0-
10	9083	X	6824	-0-	-2259	-0-	5352	3	1472	9	Y	1338	1338	1			-0-
11	8790	X	5968	-0-	-2822	-0-	2	1	4617	3	Y	1226	1226	1			-0-
							1349	9									
12	8463	X	5976	-0-	-2487	-0-	127	1	4670	3	Y	1072	1072	1			-0-
							1179	9									

TOTAL GAS PROD: 94,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,592

LISKA 01 WELL #: 08H RRCID -> 274645 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13396 - 17591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	126	X	-0-	-0-	-126	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

LISKA 01 WELL #: 09H RRCID -> 274646 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13330 - 17681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	5837	3	1780	9	Y	1618	1618	1			-0-
02	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	4734	3	1532	9	Y	1393	1393	1			-0-
03	10044	X	6350	-0-	-3694	-0-	4753	3	1597	9	Y	1452	1452	1			-0-
04	9720	X	4873	-0-	-4847	-0-	3517	3	1356	9	Y	1233	1233	1			-0-
05	8773	X	5301	-0-	-3472	-0-	3936	3	1365	9	Y	1241	1241	1			-0-
06	7380	X	5061	-0-	-2319	-0-	3509	3	1552	9	Y	1411	1411	1			-0-
07	6944	X	5370	-0-	-1574	-0-	3742	3	1628	9	Y	1480	1480	1			-0-
08	6355	X	4630	-0-	-1725	-0-	3288	3	1342	9	Y	1220	1220	1			-0-
09	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	6710	3	2156	9	Y	1960	1960	1			-0-
10	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	6596	3	1870	9	Y	1700	1700	1			-0-
11	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	3	1	6372	3	Y	1672	1672	1			-0-
							1839	9									
12	9176	X	8687	-0-	-489	-0-	182	1	6711	3	Y	1631	1631	1			-0-
							1794	9									

TOTAL GAS PROD: 79,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,011

LISKA 01 WELL #: 11H RRCID -> 274647 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13315 - 17841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5455	X	4684	-0-	-771	-0-	3494	3	1190	9	Y	1082	1082	1			-0-
02	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	3489	3	1048	9	Y	953	953	1			-0-
03	5363	X	4894	-0-	-469	-0-	3819	3	1075	9	Y	977	977	1			-0-
04	5190	X	4587	-0-	-603	-0-	3602	3	985	9	Y	895	895	1			-0-
05	5022	X	4551	-0-	-471	-0-	3566	3	985	9	Y	895	895	1			-0-
06	4860	X	4308	-0-	-552	-0-	3374	3	934	9	Y	849	849	1			-0-
07	5022	X	4339	-0-	-683	-0-	3395	3	944	9	Y	858	858	1			-0-
08	4898	X	4236	-0-	-662	-0-	3331	3	905	9	Y	823	823	1			-0-
09	4590	X	4172	-0-	-418	-0-	3283	3	889	9	Y	808	808	1			-0-
10	4557	X	4202	-0-	-355	-0-	3307	3	895	9	Y	814	814	1			-0-
11	4320	X	3886	-0-	-434	-0-	1	1	3037	3	Y	771	771	1			-0-
							848	9									
*12	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	102	1	3775	3	Y	792	792	1			-0-
							871	9									

TOTAL GAS PROD: 53,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,517

LISKA 01 WELL #: 02H RRCID -> 275061 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13390 - 19871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16086	X	13694	-0-	-2392	-0-	11198	3	2496	9	Y	2269	2269	1			-0-
02	12906	X	12906	-0-	-0-	-0-	10695	3	2211	9	Y	2010	2010	1			-0-
03	15934	X	13244	-0-	-2690	-0-	10966	3	2278	9	Y	2071	2071	1			-0-
04	14730	X	11730	-0-	-3000	-0-	9680	3	2050	9	Y	1864	1862	1	2	8	-0-
05	14291	X	11239	-0-	-3052	-0-	9269	3	1970	9	Y	1791	1791	1			-0-
06	13830	X	10152	-0-	-3678	-0-	8385	3	1767	9	Y	1606	1606	1			-0-
07	14291	X	10561	-0-	-3730	-0-	8779	3	1782	9	Y	1620	1620	1			-0-
08	13237	X	9480	-0-	-3757	-0-	7877	3	1603	9	Y	1457	1457	1			-0-
09	11730	X	9007	-0-	-2723	-0-	7427	3	1580	9	Y	1436	1436	1			-0-
10	11253	X	8864	-0-	-2389	-0-	7380	3	1484	9	Y	1349	1349	1			-0-
11	10230	X	7504	-0-	-2726	-0-	3	1	6147	3	Y	1231	1231	1			-0-
							1354	9									
12	10571	X	9154	-0-	-1417	-0-	204	1	7544	3	Y	1278	1278	1			-0-
							1406	9									

TOTAL GAS PROD: 127,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,982

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

LISKA 01 WELL #: 04H RRCID -> 275062 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13440 - 19491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13659	X	11505	-0-	-2154	-0-	9458	3	2047	9	Y	1861	1861	1			-0-
02	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	8164	3	1759	9	Y	1599	1599	1			-0-
03	13578	X	10547	-0-	-3031	-0-	8653	3	1894	9	Y	1722	1722	1			-0-
04	13140	X	9473	-0-	-3667	-0-	7775	3	1698	9	Y	1544	1544	1			-0-
05	12276	X	8823	-0-	-3453	-0-	7184	3	1639	9	Y	1490	1490	1			-0-
06	11130	X	8182	-0-	-2948	-0-	6718	3	1464	9	Y	1331	1331	1			-0-
07	10974	X	8246	-0-	-2728	-0-	6806	3	1440	9	Y	1309	1309	1			-0-
08	10540	X	6976	-0-	-3564	-0-	5674	3	1302	9	Y	1184	1184	1			-0-
09	9480	X	6468	-0-	-3012	-0-	5252	3	1216	9	Y	1105	1105	1			-0-
10	8835	X	7018	-0-	-1817	-0-	5666	3	1352	9	Y	1229	1229	1			-0-
11	8190	X	6015	-0-	-2175	-0-	2	1	4869	3	Y	1040	1040	1			-0-
							1144	9									
12	8246	X	8169	-0-	-77	-0-	181	1	6681	3	Y	1188	1188	1			-0-
							1307	9									

TOTAL GAS PROD: 101,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,602

LISKA 01 WELL #: 05H RRCID -> 275065 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13351 PERF.13560 - 19211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11700	X	10134	-0-	-1566	-0-	8114	3	2020	9	Y	1836	1836	1			-0-
02	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	6819	3	1716	9	Y	1560	1560	1			-0-
03	11346	X	8764	-0-	-2582	-0-	7093	3	1671	9	Y	1519	1519	1			-0-
04	10980	X	8163	-0-	-2817	-0-	6542	3	1621	9	Y	1474	1474	1			-0-
05	11067	X	7698	-0-	-3369	-0-	6108	3	1590	9	Y	1445	1445	1			-0-
06	9810	X	7226	-0-	-2584	-0-	5770	3	1456	9	Y	1324	1324	1			-0-
07	9455	X	7221	-0-	-2234	-0-	5801	3	1420	9	Y	1291	1291	1			-0-
08	8773	X	6643	-0-	-2130	-0-	5407	3	1236	9	Y	1124	1124	1			-0-
09	8160	X	6669	-0-	-1491	-0-	5356	3	1313	9	Y	1194	1194	1			-0-
10	7688	X	6573	-0-	-1115	-0-	5277	3	1296	9	Y	1178	1178	1			-0-
11	7230	X	5995	-0-	-1235	-0-	2	1	4797	3	Y	1087	1087	1			-0-
							1196	9									
12	7223	X	6807	-0-	-416	-0-	148	1	5452	3	Y	1097	1097	1			-0-
							1207	9									

TOTAL GAS PROD: 90,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,129

LISKA 01 WELL #: 03H RRCID -> 275122 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 13354 PERF.13530 - 19081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15810	X	11423	-0-	-4387	-0-	9074	3	2349	9	Y	2135	2135	1			-0-
02	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	7812	3	2022	9	Y	1838	1838	1			-0-
03	15221	X	9519	-0-	-5702	-0-	7454	3	2065	9	Y	1877	1877	1			-0-
04	14670	X	8617	-0-	-6053	-0-	6755	3	1862	9	Y	1693	1693	1			-0-
05	13082	X	8297	-0-	-4785	-0-	6588	3	1709	9	Y	1554	1554	1			-0-
06	11040	X	5966	-0-	-5074	-0-	4755	3	1211	9	Y	1101	1101	1			-0-
07	10881	X	7366	-0-	-3515	-0-	5919	3	1447	9	Y	1315	1315	1			-0-
08	9517	X	6619	-0-	-2898	-0-	5303	3	1316	9	Y	1196	1196	1			-0-
09	8610	X	6112	-0-	-2498	-0-	4917	3	1195	9	Y	1086	1086	1			-0-
10	8308	X	5369	-0-	-2939	-0-	4291	3	1078	9	Y	980	980	1			-0-
11	7140	X	4832	-0-	-2308	-0-	2	1	3860	3	Y	882	882	1			-0-
							970	9									
12	7378	X	5956	-0-	-1422	-0-	129	1	4756	3	Y	974	974	1			-0-
							1071	9									

TOTAL GAS PROD: 89,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,631

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
THREE SISTERS 01 WELL #: 21H RRCID -> 275247 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12802 PERF.12949 - 20100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11158	X	8345	-0-	-2813	-0-	7492	3	853	9	Y	775	775	1			-0-
02	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7013	3	751	9	Y	683	683	1			-0-
03	10726	X	8758	-0-	-1968	-0-	7937	3	821	9	Y	746	746	1			-0-
04	10380	X	8425	-0-	-1955	-0-	7653	3	772	9	Y	702	702	1			-0-
05	10106	X	8502	-0-	-1604	-0-	7719	3	783	9	Y	712	712	1			-0-
06	8490	X	8081	-0-	-409	-0-	7359	3	722	9	Y	656	656	1			-0-
07	8773	X	8376	-0-	-397	-0-	7649	3	727	9	Y	661	661	1			-0-
08	8773	X	7798	-0-	-975	-0-	7125	3	673	9	Y	612	612	1			-0-
09	8430	X	8136	-0-	-294	-0-	7406	3	730	9	Y	664	664	1			-0-
10	8494	X	6948	-0-	-1546	-0-	6320	3	628	9	Y	571	571	1			-0-
11	8100	X	6447	-0-	-1653	-0-	5821	3	626	9	Y	569	569	1			-0-
12	8401	X	7008	-0-	-1393	-0-	6346	3	662	9	Y	602	602	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,953

WILBUR EDEN 01 WELL #: 02H RRCID -> 275609 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13021 - 18189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8250	X	7345	-0-	-905	-0-	6426	3	919	9	Y	835	835	1			-0-
02	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	5757	3	789	9	Y	717	717	1			-0-
03	8122	X	7151	-0-	-971	-0-	6252	3	899	9	Y	817	817	1			-0-
04	7230	X	6521	-0-	-709	-0-	5712	3	809	9	Y	735	735	1			-0-
05	7440	X	6291	-0-	-1149	-0-	5613	3	678	9	Y	616	616	1			-0-
06	7110	X	5876	-0-	-1234	-0-	5282	3	594	9	Y	540	540	1			-0-
07	7254	X	5979	-0-	-1275	-0-	5322	3	657	9	Y	597	597	1			-0-
08	7161	X	5592	-0-	-1569	-0-	4964	3	628	9	Y	571	571	1			-0-
09	6510	X	5787	-0-	-723	-0-	5107	3	680	9	Y	618	618	1			-0-
10	6293	X	5550	-0-	-743	-0-	4956	3	594	9	Y	540	540	1			-0-
11	5880	X	5080	-0-	-800	-0-	4550	3	530	9	Y	482	482	1			-0-
12	5983	X	5100	-0-	-883	-0-	4558	3	542	9	Y	493	493	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,561

THREE SISTERS 01 WELL #: 20H RRCID -> 275851 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12860 - 20161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12064	X	11027	-0-	-1037	-0-	9904	3	1123	9	Y	1021	1021	1			-0-
02	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	7862	3	848	9	Y	771	771	1			-0-
03	11904	X	9380	-0-	-2524	-0-	8460	3	920	9	Y	836	836	1			-0-
04	11520	X	9192	-0-	-2328	-0-	8319	3	873	9	Y	794	794	1			-0-
05	11036	X	9345	-0-	-1691	-0-	8466	3	879	9	Y	799	799	1			-0-
06	10680	X	8734	-0-	-1946	-0-	7878	3	856	9	Y	778	778	1			-0-
07	9641	X	8499	-0-	-1142	-0-	7709	3	790	9	Y	718	718	1			-0-
08	9486	X	7591	-0-	-1895	-0-	6888	3	703	9	Y	639	639	1			-0-
09	9180	X	7911	-0-	-1269	-0-	7172	3	739	9	Y	672	672	1			-0-
10	9331	X	7962	-0-	-1369	-0-	7213	3	749	9	Y	681	681	1			-0-
11	8730	X	7661	-0-	-1069	-0-	6944	3	717	9	Y	652	652	1			-0-
12	8494	X	5998	-0-	-2496	-0-	5456	3	542	9	Y	493	493	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,854

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SCHENDEL 02 WELL #: 08H RRCID -> 276209 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 13129 PERF.13280 - 19181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	52	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

DEBILL 01 WELL #: 13H RRCID -> 276622 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13370 - 17222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8732	X	6015	-0-	-2717	-0-	4654	3	1361	9	Y	1237	1237	1			-0-
02	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	2824	3	849	9	Y	772	772	1			-0-
03	8649	X	4405	-0-	-4244	-0-	3408	3	997	9	Y	906	906	1			-0-
04	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	5972	3	1348	9	Y	1225	1225	1			-0-
05	7502	X	7131	-0-	-371	-0-	5819	3	1312	9	Y	1193	1193	1			-0-
06	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	5418	3	1252	9	Y	1138	1138	1			-0-
07	7564	X	6253	-0-	-1311	-0-	5059	3	1194	9	Y	1085	1085	1			-0-
08	7564	X	5155	-0-	-2409	-0-	4180	3	975	9	Y	886	886	1			-0-
09	7320	X	4479	-0-	-2841	-0-	3580	3	899	9	Y	817	817	1			-0-
10	7130	X	4817	-0-	-2313	-0-	3818	3	999	9	Y	908	908	1			-0-
11	6660	X	3922	-0-	-2738	-0-	1	1	3147	3	Y	704	704	1			-0-
							774	9									
*12	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	166	1	6109	3	Y	1225	1225	1			-0-
							1348	9									

TOTAL GAS PROD: 67,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,096

DEBILL 01 WELL #: 14H RRCID -> 276625 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13430 - 17282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8320	X	8001	-0-	-319	-0-	6279	3	1722	9	Y	1565	1565	1			-0-
02	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	5245	3	1441	9	Y	1310	1310	1			-0-
03	7967	X	6633	-0-	-1334	-0-	5150	3	1483	9	Y	1348	1348	1			-0-
04	7740	X	5707	-0-	-2033	-0-	4430	3	1277	9	Y	1161	1161	1			-0-
05	7998	X	5646	-0-	-2352	-0-	4394	3	1252	9	Y	1138	1138	1			-0-
06	7740	X	5865	-0-	-1875	-0-	4596	3	1269	9	Y	1154	1154	1			-0-
07	7409	X	3963	-0-	-3446	-0-	3071	3	892	9	Y	811	811	1			-0-
08	6634	X	4326	-0-	-2308	-0-	3343	3	983	9	Y	894	894	1			-0-
09	5880	X	3701	-0-	-2179	-0-	2828	3	873	9	Y	794	794	1			-0-
10	6076	X	4010	-0-	-2066	-0-	3076	3	934	9	Y	849	849	1			-0-
11	5880	X	3718	-0-	-2162	-0-	1	1	2870	3	Y	770	770	1			-0-
							847	9									
*12	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	121	1	4465	3	Y	1034	1034	1			-0-
							1137	9									

TOTAL GAS PROD: 63,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,828

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
THREE SISTERS 01 WELL #: 23H RRCID -> 276822 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13105 - 20361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12848	X	7498	-0-	-5350	-0-	6874	3	624	9	Y	567	567	1			-0-
02	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6206	3	564	9	Y	513	513	1			-0-
03	12555	X	7291	-0-	-5264	-0-	6708	3	583	9	Y	530	530	1			-0-
04	9720	X	7035	-0-	-2685	-0-	6472	3	563	9	Y	512	512	1			-0-
05	10044	X	7237	-0-	-2807	-0-	6658	3	579	9	Y	526	526	1			-0-
06	7260	X	7021	-0-	-239	-0-	6421	3	600	9	Y	545	545	1			-0-
07	7502	X	7152	-0-	-350	-0-	6567	3	585	9	Y	532	532	1			-0-
08	7285	X	5990	-0-	-1295	-0-	5552	3	438	9	Y	398	398	1			-0-
09	7050	X	6795	-0-	-255	-0-	6304	3	491	9	Y	446	446	1			-0-
10	7254	X	6620	-0-	-634	-0-	6339	3	281	9	Y	255	255	1			-0-
11	7020	X	6486	-0-	-534	-0-	6110	3	376	9	Y	342	342	1			-0-
12	7161	X	4326	-0-	-2835	-0-	3895	3	431	9	Y	392	392	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,558

WILBUR EDEN 01 WELL #: 03H RRCID -> 276872 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13035 - 18361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10087	X	9009	-0-	-1078	-0-	8181	3	828	9	Y	753	753	1			-0-
02	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	7190	3	726	9	Y	660	660	1			-0-
03	9920	X	8500	-0-	-1420	-0-	7724	3	776	9	Y	705	705	1			-0-
04	9300	X	8070	-0-	-1230	-0-	7340	3	730	9	Y	664	664	1			-0-
05	9300	X	8112	-0-	-1188	-0-	7383	3	729	9	Y	663	663	1			-0-
06	8730	X	7678	-0-	-1052	-0-	6992	3	686	9	Y	624	624	1			-0-
07	8773	X	7701	-0-	-1072	-0-	7030	3	671	9	Y	610	610	1			-0-
08	8494	X	7093	-0-	-1401	-0-	6501	3	592	9	Y	538	538	1			-0-
09	8070	X	7198	-0-	-872	-0-	6587	3	611	9	Y	555	555	1			-0-
10	8122	X	7058	-0-	-1064	-0-	6428	3	630	9	Y	573	573	1			-0-
11	7680	X	6472	-0-	-1208	-0-	5886	3	586	9	Y	533	533	1			-0-
12	7688	X	6635	-0-	-1053	-0-	6010	3	625	9	Y	568	568	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,446

SCHENDEL 02 WELL #: 13H RRCID -> 276874 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13175 - 19701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16331	X	15390	-0-	-941	-0-	11840	3	3550	9	Y	3227	3227	1			-0-
02	12435	X	12435	-0-	-0-	-0-	9579	3	2856	9	Y	2596	2596	1			-0-
03	16151	X	13595	-0-	-2556	-0-	10483	3	3112	9	Y	2829	2829	1			-0-
04	15630	X	12453	-0-	-3177	-0-	9563	3	2890	9	Y	2627	2627	1			-0-
05	15376	X	12240	-0-	-3136	-0-	9373	3	2867	9	Y	2606	2606	1			-0-
06	14880	X	11065	-0-	-3815	-0-	8461	3	2604	9	Y	2367	2367	1			-0-
07	13764	X	10872	-0-	-2892	-0-	8278	3	2594	9	Y	2358	2358	1			-0-
08	13609	X	12556	-0-	-1053	-0-	192	1	9749	3	Y	2377	2377	1			-0-
							2615	9									
09	14422	X	14422	-0-	-0-	-0-	200	1	11436	3	Y	2533	2533	1			-0-
							2786	9									
10	15192	X	15192	-0-	-0-	-0-	375	1	11950	3	Y	2606	2606	1			-0-
							2867	9									
11	13828	X	13828	-0-	-0-	-0-	300	1	10923	3	Y	2368	2368	1			-0-
							2605	9									
12	14911	X	13144	-0-	-1767	-0-	313	1	10280	3	Y	2319	2319	1			-0-
							2551	9									

TOTAL GAS PROD: 157,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,813

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SCHENDEL 02 WELL #: 10H RRCID -> 276876 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 12813 PERF.13320 - 19541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18662	X	13218	-0-	-5444	-0-	9815	3	3403	9	Y	3094	3094	1			-0-
02	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	5762	3	2179	9	Y	1981	1981	1			-0-
03	16585	X	7419	-0-	-9166	-0-	5384	3	2035	9	Y	1850	1850	1			-0-
04	15810	X	3078	-0-	-12732	-0-	2241	3	837	9	Y	761	761	1			-0-
05	15314	X	30	-0-	-15284	-0-	27	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	12780	X	-0-	-0-	-12780	-0-					Y	-0-					-0-
07	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-					Y	-0-					-0-
08	7409	X	181	-0-	-7228	-0-	3	1	130	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
09	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,733

LISKA 01 WELL #: 10H RRCID -> 276894 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13390 - 17741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 22H RRCID -> 276908 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12910 - 20371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14886	X	14343	-0-	-543	-0-	12808	3	1535	9	Y	1395	1395	1			-0-
02	13112	X	13112	-0-	-0-	-0-	11701	3	1411	9	Y	1283	1283	1			-0-
03	14477	X	14061	-0-	-416	-0-	12550	3	1511	9	Y	1374	1374	1			-0-
04	14010	X	10488	-0-	-3522	-0-	9491	3	997	9	Y	906	906	1			-0-
05	14477	X	10531	-0-	-3946	-0-	9539	3	992	9	Y	902	902	1			-0-
06	14010	X	9746	-0-	-4264	-0-	8811	3	935	9	Y	850	850	1			-0-
07	14477	X	9638	-0-	-4839	-0-	8713	3	925	9	Y	841	841	1			-0-
08	14074	X	8698	-0-	-5376	-0-	7876	3	822	9	Y	747	747	1			-0-
09	10500	X	9031	-0-	-1469	-0-	8162	3	869	9	Y	790	790	1			-0-
10	10540	X	8596	-0-	-1944	-0-	7731	3	865	9	Y	786	786	1			-0-
11	9750	X	7585	-0-	-2165	-0-	6729	3	856	9	Y	778	778	1			-0-
12	9641	X	7073	-0-	-2568	-0-	6352	3	721	9	Y	655	655	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 122,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,307

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
THREE SISTERS 01 WELL #: 24H RRCID -> 276909 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12960 - 20533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18449	X	15576	-0-	-2873	-0-	14393	3	1183	9	Y	1075	1075	1			-0-
02	14122	X	14122	-0-	-0-	-0-	13120	3	1002	9	Y	911	911	1			-0-
03	17794	X	13999	-0-	-3795	-0-	13021	3	978	9	Y	889	889	1			-0-
04	15750	X	13592	-0-	-2158	-0-	12656	3	936	9	Y	851	851	1			-0-
05	15624	X	11512	-0-	-4112	-0-	10678	3	834	9	Y	758	758	1			-0-
06	15120	X	11238	-0-	-3882	-0-	10399	3	839	9	Y	763	763	1			-0-
07	15624	X	11563	-0-	-4061	-0-	10714	3	849	9	Y	772	772	1			-0-
08	14043	X	11134	-0-	-2909	-0-	10305	3	829	9	Y	754	754	1			-0-
09	13590	X	11358	-0-	-2232	-0-	10460	3	898	9	Y	816	816	1			-0-
10	11975	X	11975	-0-	-0-	-0-	11000	3	975	9	Y	886	886	1			-0-
11	11250	X	11021	-0-	-229	-0-	10184	3	837	9	Y	761	761	1			-0-
*12	12583	X	12583	-0-	-0-	-0-	11568	3	1015	9	Y	923	923	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 149,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,159

THREE SISTERS 01 WELL #: 25H RRCID -> 276915 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12796 PERF.13000 - 20402

01	15283	X	10467	-0-	-4816	-0-	44	1	9290	3	Y	1030	1030	1			-0-
							1133	9									
02	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	8652	3	942	9	Y	856	856	1			-0-
03	15252	X	9219	-0-	-6033	-0-	8277	3	942	9	Y	856	856	1			-0-
04	11490	X	9366	-0-	-2124	-0-	8425	3	941	9	Y	855	855	1			-0-
05	11098	X	8380	-0-	-2718	-0-	7523	3	857	9	Y	779	779	1			-0-
06	10290	X	8433	-0-	-1857	-0-	7648	3	785	9	Y	714	714	1			-0-
07	10633	X	9096	-0-	-1537	-0-	8334	3	762	9	Y	693	693	1			-0-
08	9672	X	6913	-0-	-2759	-0-	6285	3	628	9	Y	571	571	1			-0-
09	9360	X	7865	-0-	-1495	-0-	7099	3	766	9	Y	696	696	1			-0-
10	9083	X	7927	-0-	-1156	-0-	7179	3	748	9	Y	680	680	1			-0-
11	8790	X	7582	-0-	-1208	-0-	6880	3	702	9	Y	638	638	1			-0-
12	9083	X	7505	-0-	-1578	-0-	6731	3	774	9	Y	704	704	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,072

THREE SISTERS 01 WELL #: 26H RRCID -> 276916 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12896 PERF.12893 - 20552

01	13454	X	9025	-0-	-4429	-0-	39	1	8115	3	Y	792	792	1			-0-
							871	9									
02	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	5840	3	671	9	Y	610	610	1			-0-
03	12896	X	7570	-0-	-5326	-0-	6807	3	763	9	Y	694	694	1			-0-
04	12480	X	6913	-0-	-5567	-0-	6201	3	712	9	Y	647	647	1			-0-
05	12896	X	8884	-0-	-4012	-0-	8034	3	850	9	Y	773	773	1			-0-
06	8730	X	8215	-0-	-515	-0-	7423	3	792	9	Y	720	720	1			-0-
07	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	6890	3	746	9	Y	678	678	1			-0-
08	8897	X	2795	-0-	-6102	-0-	2450	3	345	9	Y	314	314	1			-0-
09	8610	X	7153	-0-	-1457	-0-	6445	3	708	9	Y	644	644	1			-0-
10	8897	X	2237	-0-	-6660	-0-	2000	3	237	9	Y	215	215	1			-0-
11	8220	X	1121	-0-	-7099	-0-	999	3	122	9	Y	111	111	1			-0-
12	7626	X	944	-0-	-6682	-0-	833	3	111	9	Y	101	101	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,299

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
IVAS SMITH 01 WELL #: 02H RRCID -> 276917 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 12743 PERF.12775 - 19532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13037	X	12488	-0-	-549	-0-	10458	3	2030	9	Y	1845	1845	1			-0-
02	16020	X	16020	-0-	-0-	-0-	13895	3	2125	9	Y	1932	1932	1			-0-
03	16763	X	16763	-0-	-0-	-0-	14372	3	2391	9	Y	2174	2174	1			-0-
04	14616	X	14616	-0-	-0-	-0-	12522	3	2094	9	Y	1904	1904	1			-0-
05	12896	X	12646	-0-	-250	-0-	10619	3	2027	9	Y	1843	1843	1			-0-
06	12480	X	11545	-0-	-935	-0-	9664	3	1881	9	Y	1710	1710	1			-0-
07	12896	X	11192	-0-	-1704	-0-	9369	3	1823	9	Y	1657	1657	1			-0-
08	12896	X	9880	-0-	-3016	-0-	8305	3	1575	9	Y	1432	1432	1			-0-
09	12480	X	9653	-0-	-2827	-0-	8063	3	1590	9	Y	1445	1445	1			-0-
10	12648	X	9557	-0-	-3091	-0-	7956	3	1601	9	Y	1455	1455	1			-0-
11	11550	X	9040	-0-	-2510	-0-	7516	3	1524	9	Y	1385	1385	1			-0-
12	11191	X	9165	-0-	-2026	-0-	7608	3	1557	9	Y	1415	1415	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 142,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,197

THREE SISTERS 01 WELL #: 27H RRCID -> 276991 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12780 PERF.13065 - 20421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	30	1	6369	3	Y	1277	1277	1			-0-
							1405	9									
02	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	6636	3	1307	9	Y	1188	1188	1			-0-
03	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	7229	3	975	9	Y	886	886	1			-0-
04	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	6720	3	897	9	Y	815	815	1			-0-
05	8804	X	7686	-0-	-1118	-0-	6761	3	925	9	Y	841	841	1			-0-
06	8520	X	7551	-0-	-969	-0-	6610	3	941	9	Y	855	855	1			-0-
07	8804	X	7801	-0-	-1003	-0-	6658	3	1143	9	Y	1039	1039	1			-0-
08	8215	X	6810	-0-	-1405	-0-	5838	3	972	9	Y	884	884	1			-0-
09	7620	X	6553	-0-	-1067	-0-	5634	3	919	9	Y	835	835	1			-0-
10	7812	X	6136	-0-	-1676	-0-	5192	3	944	9	Y	858	858	1			-0-
11	7560	X	5907	-0-	-1653	-0-	4894	3	1013	9	Y	921	921	1			-0-
12	7812	X	5821	-0-	-1991	-0-	4673	3	1148	9	Y	1044	1044	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,443

DEBILL 01 WELL #: 10H RRCID -> 277166 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13370 - 17172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11687	X	9586	-0-	-2101	-0-	7290	3	2296	9	Y	2087	2087	1			-0-
02	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	5302	3	1804	9	Y	1640	1640	1			-0-
03	10044	X	7539	-0-	-2505	-0-	5650	3	1889	9	Y	1717	1717	1			-0-
04	9270	X	6954	-0-	-2316	-0-	5243	3	1711	9	Y	1555	1555	1			-0-
05	9579	X	6882	-0-	-2697	-0-	5175	3	1707	9	Y	1552	1552	1			-0-
06	9270	X	6082	-0-	-3188	-0-	4543	3	1539	9	Y	1399	1399	1			-0-
07	7874	X	6485	-0-	-1389	-0-	4862	3	1623	9	Y	1475	1475	1			-0-
08	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	4310	3	1379	9	Y	1254	1254	1			-0-
09	6960	X	5031	-0-	-1929	-0-	3779	3	1252	9	Y	1138	1138	1			-0-
10	6882	X	5417	-0-	-1465	-0-	3979	3	1438	9	Y	1307	1307	1			-0-
11	6270	X	4835	-0-	-1435	-0-	1	1	3576	3	Y	1144	1144	1			-0-
							1258	9									
*12	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	135	1	4996	3	Y	1358	1358	1			-0-
							1494	9									

TOTAL GAS PROD: 78,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,626

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
DEBILL 01 WELL #: 11H RRCID -> 277218 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13320 - 17082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9926	X	9926	-0-	-0-	-0-	7907	3	2019	9	Y	1835	1835	1			-0-
02	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	8060	3	2012	9	Y	1829	1829	1			-0-
03	11532	X	10080	-0-	-1452	-0-	8026	3	2054	9	Y	1867	1867	1			-0-
04	10980	X	9109	-0-	-1871	-0-	7235	3	1874	9	Y	1704	1704	1			-0-
05	11160	X	8431	-0-	-2729	-0-	6693	3	1738	9	Y	1580	1580	1			-0-
06	10800	X	8392	-0-	-2408	-0-	6612	3	1780	9	Y	1618	1618	1			-0-
07	11160	X	8155	-0-	-3005	-0-	6440	3	1715	9	Y	1559	1559	1			-0-
08	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	5957	3	1547	9	Y	1406	1406	1			-0-
09	8850	X	7357	-0-	-1493	-0-	5793	3	1564	9	Y	1422	1422	1			-0-
10	8680	X	7267	-0-	-1413	-0-	5698	3	1569	9	Y	1426	1426	1			-0-
11	8400	X	6808	-0-	-1592	-0-	2	1	5329	3	Y	1343	1343	1			-0-
							1477	9									
12	8153	X	7526	-0-	-627	-0-	162	1	5992	3	Y	1247	1247	1			-0-
							1372	9									

TOTAL GAS PROD: 100,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,836

WESSENDORFF 01 WELL #: 11H RRCID -> 277735 COMPL. DATE 09/17/2015 TOTAL DEPTH 13261 PERF.13302 - 19292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22042	X	19970	-0-	-2072	-0-	16021	3	3949	9	Y	3590	3590	1			-0-
02	17093	X	17093	-0-	-0-	-0-	13757	3	3336	9	Y	3033	3033	1			-0-
03	21607	X	20784	-0-	-823	-0-	16452	3	4332	9	Y	3938	3938	1			-0-
04	20910	X	18772	-0-	-2138	-0-	14696	3	4076	9	Y	3705	3705	1			-0-
05	21607	X	10310	-0-	-11297	-0-	8485	3	1825	9	Y	1659	1659	1			-0-
06	20216	X	20216	-0-	-0-	-0-	629	1	16345	3	Y	2947	2947	1			-0-
							3242	9									
07	20770	X	18276	-0-	-2494	-0-	671	1	14651	3	Y	2685	2685	1			-0-
							2954	9									
08	20770	X	16866	-0-	-3904	-0-	612	1	13338	3	Y	2651	2651	1			-0-
							2916	9									
09	20220	X	17400	-0-	-2820	-0-	763	1	13601	3	Y	2760	2760	1			-0-
							3036	9									
10	20894	X	16357	-0-	-4537	-0-	554	1	13134	3	Y	2426	2426	1			-0-
							2669	9									
11	20220	X	15171	-0-	-5049	-0-	1158	1	12296	3	Y	1561	1561	1			-0-
							1717	9									
12	18290	X	14076	-0-	-4214	-0-	1213	1	10994	3	Y	1699	1699	1			-0-
							1869	9									

TOTAL GAS PROD: 205,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,654

IVAS SMITH 01 WELL #: 04H RRCID -> 277769 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12760 - 19524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9826	X	9213	-0-	-613	-0-	7504	3	1709	9	Y	1554	1554	1			-0-
02	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	6145	3	1405	9	Y	1277	1277	1			-0-
03	9517	X	8351	-0-	-1166	-0-	6791	3	1560	9	Y	1418	1418	1			-0-
04	9210	X	8075	-0-	-1135	-0-	6704	3	1371	9	Y	1246	1246	1			-0-
05	9517	X	8607	-0-	-910	-0-	7178	3	1429	9	Y	1299	1299	1			-0-
06	8910	X	7913	-0-	-997	-0-	6590	3	1323	9	Y	1203	1203	1			-0-
07	8370	X	6165	-0-	-2205	-0-	5315	3	850	9	Y	773	773	1			-0-
08	8618	X	7299	-0-	-1319	-0-	6101	3	1198	9	Y	1089	1089	1			-0-
09	8340	X	7410	-0-	-930	-0-	6149	3	1261	9	Y	1146	1146	1			-0-
10	8618	X	7013	-0-	-1605	-0-	5793	3	1220	9	Y	1109	1109	1			-0-
11	7920	X	6384	-0-	-1536	-0-	5280	3	1104	9	Y	1004	1004	1			-0-
12	7657	X	3688	-0-	-3969	-0-	3058	3	630	9	Y	573	573	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,691

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WESSENDORFF 01 WELL #: 09H RRCID -> 277781 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 13228 PERF.13262 - 19292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22785	X	15552	-0-	-7233	-0-	81	1	12434	3	Y	2761	2761	1			-0-
							3037	9									
02	21147	X	21147	-0-	-0-	-0-	120	1	17333	3	Y	3358	3358	1			-0-
							3694	9									
03	22785	X	21843	-0-	-942	-0-	131	1	17838	3	Y	3522	3522	1			-0-
							3874	9									
04	20889	X	20889	-0-	-0-	-0-	138	1	16911	3	Y	3491	3491	1			-0-
							3840	9									
05	23405	X	10050	-0-	-13355	-0-	26	1	8423	3	Y	1455	1455	1			-0-
							1601	9									
06	25344	X	25344	-0-	-0-	-0-	932	1	20992	3	Y	3109	3109	1			-0-
							3420	9									
07	23405	X	20047	-0-	-3358	-0-	867	1	16284	3	Y	2633	2633	1			-0-
							2896	9									
08	21855	X	19399	-0-	-2456	-0-	887	1	15432	3	Y	2800	2800	1			-0-
							3080	9									
09	22650	X	11332	-0-	-11318	-0-	637	1	8582	3	Y	1921	1921	1			-0-
							2113	9									
10	23405	X	14933	-0-	-8472	-0-	1057	1	11444	3	Y	2211	2211	1			-0-
							2432	9									
11	22650	X	13891	-0-	-8759	-0-	1028	1	10908	3	Y	1777	1777	1			-0-
							1955	9									
12	20057	X	6641	-0-	-13416	-0-	553	1	5009	3	Y	981	981	1			-0-
							1079	9									

TOTAL GAS PROD: 201,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,019

IVAS SMITH 01 WELL #: 03H RRCID -> 277808 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 12699 PERF.12785 - 19530

01	7711	X	7215	-0-	-496	-0-	5894	3	1321	9	Y	1201	1201	1			-0-
02	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	4979	3	1126	9	Y	1024	1024	1			-0-
03	7502	X	6418	-0-	-1084	-0-	5234	3	1184	9	Y	1076	1076	1			-0-
04	7260	X	6006	-0-	-1254	-0-	4897	3	1109	9	Y	1008	1008	1			-0-
05	7502	X	5705	-0-	-1797	-0-	4618	3	1087	9	Y	988	988	1			-0-
06	6990	X	5447	-0-	-1543	-0-	4462	3	985	9	Y	895	895	1			-0-
07	6758	X	5697	-0-	-1061	-0-	4708	3	989	9	Y	899	899	1			-0-
08	6417	X	5144	-0-	-1273	-0-	4277	3	867	9	Y	788	788	1			-0-
09	6000	X	5086	-0-	-914	-0-	4188	3	898	9	Y	816	816	1			-0-
10	5704	X	4602	-0-	-1102	-0-	3774	3	828	9	Y	753	753	1			-0-
11	5520	X	4457	-0-	-1063	-0-	3590	3	867	9	Y	788	788	1			-0-
12	5704	X	5002	-0-	-702	-0-	4045	3	957	9	Y	870	870	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,106

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WESSENDORFF 01 WELL #: 10H RRCID -> 277810 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13402 - 19192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11974	X	550	-0-	-11424	-0-	362	3	188	9	Y	171	171	1			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					-0-
04	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-					-0-
05	3379	X	71	-0-	-3308	-0-	65	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	121	1	3141	3	Y	826	826	1			-0-
							909	9									
07	418	X	418	-0-	-0-	-0-	14	1	306	3	Y	89	89	1			-0-
							98	9									
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	-0-					-0-
10	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					-0-
11	4170	X	3971	-0-	-199	-0-	281	1	2985	3	Y	641	641	1			-0-
							705	9									
*12	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	427	1	3871	3	Y	731	731	1			-0-
							804	9									

TOTAL GAS PROD: 14,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,463

WESSENDORFF 01 WELL #: 08H RRCID -> 277845 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 13149 PERF.13465 - 19052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17608	X	12738	-0-	-4870	-0-	64	1	10017	3	Y	2415	2415	1			-0-
							2657	9									
02	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	24	1	3489	3	Y	1121	1121	1			-0-
							1233	9									
03	15221	X	5099	-0-	-10122	-0-	27	1	3731	3	Y	1219	1219	1			-0-
							1341	9									
04	14730	X	1449	-0-	-13281	-0-	8	1	1002	3	Y	399	399	1			-0-
							439	9									
05	15221	X	5595	-0-	-9626	-0-	14	1	4415	3	Y	1060	1060	1			-0-
							1166	9									
06	12330	X	6271	-0-	-6059	-0-	206	1	4649	3	Y	1287	1287	1			-0-
							1416	9									
07	5270	X	4367	-0-	-903	-0-	179	1	3362	3	Y	751	751	1			-0-
							826	9									
08	5580	X	4209	-0-	-1371	-0-	166	1	2893	3	Y	1045	1045	1			-0-
							1150	9									
09	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	436	1	5881	3	Y	1460	1460	1			-0-
							1606	9									
10	13759	X	13759	-0-	-0-	-0-	743	1	10575	3	Y	2219	2219	1			-0-
							2441	9									
11	11301	X	11301	-0-	-0-	-0-	823	1	8731	3	Y	1588	1588	1			-0-
							1747	9									
*12	11794	X	11794	-0-	-0-	-0-	1011	1	9164	3	Y	1472	1472	1			-0-
							1619	9									

TOTAL GAS PROD: 89,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,036

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WESSENDORFF 01 WELL #: 12H RRCID -> 277970 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13357 - 18502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14733	X	3463	-0-	-11270	-0-	2629	3	834	9	Y	758	758	1			-0-
02	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	2650	3	989	9	Y	899	899	1			-0-
03	14353	X	-0-	-0-	-14353	-0-					Y	-0-					-0-
04	8340	X	-0-	-0-	-8340	-0-					Y	-0-					-0-
05	4030	X	64	-0-	-3966	-0-	56	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
06	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	-0-					-0-
07	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	257	1	2724	3	Y	848	848	1			-0-
							933	9									
*12	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	454	1	4118	3	Y	1008	1008	1			-0-
							1109	9									

TOTAL GAS PROD: 16,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,520

DEBILL 01 WELL #: 12H RRCID -> 278037 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13355 - 17132

01	7812	X	5973	-0-	-1839	-0-	4706	3	1267	9	Y	1152	1152	1			-0-
02	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	4993	3	1255	9	Y	1141	1141	1			-0-
03	8277	X	6451	-0-	-1826	-0-	5166	3	1285	9	Y	1168	1168	1			-0-
04	8010	X	5198	-0-	-2812	-0-	4139	3	1059	9	Y	963	963	1			-0-
05	7657	X	4070	-0-	-3587	-0-	3214	3	856	9	Y	778	778	1			-0-
06	6690	X	3073	-0-	-3617	-0-	2389	3	684	9	Y	622	622	1			-0-
07	6913	X	5093	-0-	-1820	-0-	4055	3	1038	9	Y	944	944	1			-0-
08	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	3550	3	884	9	Y	804	804	1			-0-
09	5190	X	4581	-0-	-609	-0-	3651	3	930	9	Y	845	845	1			-0-
10	5084	X	3716	-0-	-1368	-0-	2962	3	754	9	Y	685	685	1			-0-
11	4920	X	3702	-0-	-1218	-0-	1	1	2913	3	Y	716	716	1			-0-
							788	9									
12	5084	X	4612	-0-	-472	-0-	98	1	3615	3	Y	817	817	1			-0-
							899	9									

TOTAL GAS PROD: 57,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,635

WARNER 01 WELL #: 08H RRCID -> 278193 COMPL. DATE 10/25/2015 TOTAL DEPTH 13073 PERF.13265 - 17392

01	5476	X	-0-	-0-	-5476	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WARNER 01 WELL #: 09H RRCID -> 278194 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13174 - 18040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11408	X	4955	-0-	-6453	-0-	3533	3	1422	9	Y	1293	1293	1			-0-
02	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	3753	3	1451	9	Y	1319	1319	1			-0-
03	10540	X	5467	-0-	-5073	-0-	3958	3	1509	9	Y	1372	1372	1			-0-
04	9270	X	5105	-0-	-4165	-0-	3666	3	1439	9	Y	1308	1308	1			-0-
05	8618	X	5682	-0-	-2936	-0-	4068	3	1614	9	Y	1467	1467	1			-0-
06	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	4142	3	1667	9	Y	1515	1515	1			-0-
07	5766	X	5160	-0-	-606	-0-	3779	3	1381	9	Y	1255	1255	1			-0-
08	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	85	1	4322	3	Y	1488	1488	1			-0-
							1637	9									
09	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	95	1	5418	3	Y	1462	1462	1			-0-
							1608	9									
10	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	157	1	5004	3	Y	1374	1374	1			-0-
							1511	9									
11	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	133	1	4853	3	Y	1271	1271	1			-0-
							1398	9									
12	6169	X	5973	-0-	-196	-0-	137	1	4496	3	Y	1218	1218	1			-0-
							1340	9									

TOTAL GAS PROD: 69,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,342

WARNER 01 WELL #: 11H RRCID -> 278295 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13195 - 18272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	3516	-0-	-5319	-0-	2679	3	837	9	N	761	761	1			-0-
02	7392	X	867	-0-	-6525	-0-	590	3	277	9	N	252	252	1			-0-
03	8184	X	1939	-0-	-6245	-0-	1577	3	362	9	N	329	329	1			-0-
04	5100	X	318	-0-	-4782	-0-	221	3	97	9	N	88	88	1			-0-
05	4619	X	672	-0-	-3947	-0-	510	3	162	9	N	147	147	1			-0-
06	3390	X	428	-0-	-2962	-0-	343	3	85	9	N	77	77	1			-0-
07	1953	X	282	-0-	-1671	-0-	217	3	65	9	N	59	59	1			-0-
08	1953	X	73	-0-	-1880	-0-	1	1	57	3	N	14	14	1			-0-
							15	9									
09	662	X	662	-0-	-0-	-0-	10	1	556	3	N	87	87	1			-0-
							96	9									
10	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	38	1	1214	3	N	209	209	1			-0-
							230	9									
11	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	27	1	977	3	N	215	215	1			-0-
							237	9									
*12	826	X	826	-0-	-0-	-0-	20	1	641	3	N	150	150	1			-0-
							165	9									

TOTAL GAS PROD: 12,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,388

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WARNER 01 WELL #: 06H RRCID -> 278298 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 13093 PERF.13300 - 17662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12462	X	8721	-0-	-3741	-0-	5866	3	2855	9	Y	2595	2595	1			-0-
02	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	4275	3	1979	9	Y	1799	1799	1			-0-
03	15190	X	11038	-0-	-4152	-0-	7728	3	3310	9	Y	3009	3009	1			-0-
04	14700	X	9644	-0-	-5056	-0-	6652	3	2992	9	Y	2720	2720	1			-0-
05	13671	X	9438	-0-	-4233	-0-	6504	3	2934	9	Y	2667	2667	1			-0-
06	10680	X	9191	-0-	-1489	-0-	6265	3	2926	9	Y	2660	2660	1			-0-
07	12258	X	12258	-0-	-0-	-0-	8619	3	3639	9	Y	3308	3308	1			-0-
08	11220	X	11220	-0-	-0-	-0-	159	1	8077	3	Y	2713	2713	1			-0-
							2984	9									
09	12148	X	12148	-0-	-0-	-0-	159	1	9081	3	Y	2644	2644	1			-0-
							2908	9									
10	12245	X	10927	-0-	-1318	-0-	256	1	8151	3	Y	2291	2291	1			-0-
							2520	9									
11	11850	X	6232	-0-	-5618	-0-	122	1	4452	3	Y	1507	1507	1			-0-
							1658	9									
12	11398	X	3706	-0-	-7692	-0-	80	1	2632	3	Y	904	904	1			-0-
							994	9									

TOTAL GAS PROD: 110,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,817

WARNER 01 WELL #: 04H RRCID -> 278299 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13180 - 16982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9439	X	5695	-0-	-3744	-0-	3871	3	1824	9	Y	1658	1658	1			-0-
02	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	2222	3	1054	9	Y	958	958	1			-0-
03	7502	X	3381	-0-	-4121	-0-	2258	3	1123	9	Y	1021	1021	1			-0-
04	6210	X	2485	-0-	-3725	-0-	1643	3	842	9	Y	765	765	1			-0-
05	6417	X	2850	-0-	-3567	-0-	1966	3	884	9	Y	804	804	1			-0-
06	5520	X	1477	-0-	-4043	-0-	936	3	541	9	Y	492	492	1			-0-
07	3627	X	1121	-0-	-2506	-0-	892	3	229	9	Y	208	208	1			-0-
08	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	57	1	2894	3	Y	881	881	1			-0-
							969	9									
09	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	67	1	3837	3	Y	1087	1087	1			-0-
							1196	9									
10	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	166	1	5295	3	Y	1494	1494	1			-0-
							1643	9									
11	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	104	1	3770	3	Y	1126	1126	1			-0-
							1239	9									
*12	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	149	1	4898	3	Y	1454	1454	1			-0-
							1599	9									

TOTAL GAS PROD: 48,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,948

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WARNER 01 WELL #: 05H RRCID -> 278300 COMPL. DATE 10/13/2015 TOTAL DEPTH 13207 PERF.13150 - 17792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11782	X	10595	-0-	-1187	-0-	7387	3	3208	9	Y	2916	2916	1			-0-
02	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	6966	3	2519	9	Y	2290	2290	1			-0-
03	11625	X	8610	-0-	-3015	-0-	6234	3	2376	9	Y	2160	2160	1			-0-
04	11250	X	11151	-0-	-99	-0-	8172	3	2979	9	Y	2708	2708	1			-0-
05	10602	X	9484	-0-	-1118	-0-	6904	3	2580	9	Y	2345	2345	1			-0-
06	10260	X	8986	-0-	-1274	-0-	6629	3	2357	9	Y	2143	2143	1			-0-
07	11532	X	8305	-0-	-3227	-0-	6201	3	2104	9	Y	1913	1913	1			-0-
08	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	123	1	6273	3	Y	2152	2152	1			-0-
							2367	9									
09	10999	X	10999	-0-	-0-	-0-	144	1	8231	3	Y	2385	2385	1			-0-
							2624	9									
10	9486	X	6799	-0-	-2687	-0-	158	1	5040	3	Y	1455	1455	1			-0-
							1601	9									
11	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	194	1	7064	3	Y	1646	1646	1			-0-
							1811	9									
12	11061	X	7308	-0-	-3753	-0-	171	1	5599	3	Y	1398	1398	1			-0-
							1538	9									

TOTAL GAS PROD: 109,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,511

CHOATE 01 WELL #: 06H RRCID -> 278302 COMPL. DATE 01/10/2016 TOTAL DEPTH 13184 PERF.13150 - 19089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12908	X	2693	-0-	-10215	-0-	1772	3	921	9	Y	837	837	1			-0-
02	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	1663	3	924	9	Y	840	840	1			-0-
03	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-					-0-
04	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-					-0-
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					-0-
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-					-0-
07	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		670	-0-	670	670	10	1	319	3	Y	310	310	1			-0-
							341	9									
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	670					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	670					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	670					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	670					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,987

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
CHOATE 01 WELL #: 07H RRCID -> 278303 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13260 - 18912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27409	X	27409	-0-	-0-	-0-	20814	3	6595	9	Y	5995	5995	1			-0-
02	24133	X	24133	-0-	-0-	-0-	18312	3	5821	9	Y	5292	5292	1			-0-
03	27183	X	27183	-0-	-0-	-0-	20316	3	6867	9	Y	6243	6243	1			-0-
04	25770	X	23790	-0-	-1980	-0-	17698	3	6092	9	Y	5538	5538	1			-0-
05	26629	X	23802	-0-	-2827	-0-	17815	3	5987	9	Y	5443	5443	1			-0-
06	25770	X	25457	-0-	-313	-0-	19228	3	6229	9	Y	5663	5663	1			-0-
07	26507	X	26069	-0-	-438	-0-	117	1	19734	3	Y	5653	5653	1			-0-
							6218	9									
08	24129	X	24129	-0-	-0-	-0-	567	1	18732	3	Y	4391	4391	1			-0-
							4830	9									
09	23805	X	23805	-0-	-0-	-0-	633	1	18189	3	Y	4530	4530	1			-0-
							4983	9									
10	22847	X	15641	-0-	-7206	-0-	445	1	11699	3	Y	3179	3179	1			-0-
							3497	9									
11	22110	X	12801	-0-	-9309	-0-	368	1	9041	3	Y	3084	3084	1			-0-
							3392	9									
12	19547	X	11916	-0-	-7631	-0-	350	1	8323	3	Y	2948	2948	1			-0-
							3243	9									

TOTAL GAS PROD: 266,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,959

CHOATE 01 WELL #: 08H RRCID -> 278304 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13125 - 19104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13757	X	9575	-0-	-4182	-0-	6847	3	2728	9	Y	2480	2480	1			-0-
02	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	5532	3	2274	9	Y	2067	2067	1			-0-
03	13702	X	9430	-0-	-4272	-0-	6711	3	2719	9	Y	2472	2472	1			-0-
04	13260	X	10663	-0-	-2597	-0-	7552	3	3111	9	Y	2828	2828	1			-0-
05	13113	X	7464	-0-	-5649	-0-	5362	3	2102	9	Y	1911	1911	1			-0-
06	9270	X	6700	-0-	-2570	-0-	4567	3	2133	9	Y	1939	1939	1			-0-
07	11005	X	5585	-0-	-5420	-0-	22	1	3679	3	Y	1713	1713	1			-0-
							1884	9									
08	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	194	1	6401	3	Y	2236	2236	1			-0-
							2460	9									
09	10650	X	9024	-0-	-1626	-0-	231	1	6642	3	Y	1955	1955	1			-0-
							2151	9									
10	11987	X	11987	-0-	-0-	-0-	342	1	8999	3	Y	2405	2405	1			-0-
							2646	9									
11	13637	X	13637	-0-	-0-	-0-	419	1	10284	3	Y	2667	2667	1			-0-
							2934	9									
*12	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	391	1	9300	3	Y	2593	2593	1			-0-
							2852	9									

TOTAL GAS PROD: 113,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,266

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
CHOATE 01 WELL #: 09H RRCID -> 278305 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13250 - 19002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10468	X	-0-	-0-	-10468	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-
04	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		1724	-0-	1724	1724	37	1	1234	3	Y	412	412	1			-0-
							453	9									
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1724					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1724					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1724					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1724					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 412

CHOATE 01 WELL #: 10H RRCID -> 278306 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 13231 PERF.13160 - 19362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13020	X	5889	-0-	-7131	-0-	52	1	4533	3	Y	1185	1185	1			-0-
							1304	9									
02	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	45	1	4500	3	Y	998	998	1			-0-
							1098	9									
03	10013	X	6832	-0-	-3181	-0-	53	1	5532	3	Y	1134	1134	1			-0-
							1247	9									
04	9690	X	8644	-0-	-1046	-0-	73	1	6882	3	Y	1535	1535	1			-0-
							1689	9									
05	8897	X	2237	-0-	-6660	-0-	18	1	1809	3	Y	373	373	1			-0-
							410	9									
06	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					Y	-0-					-0-
07	8928	X	5157	-0-	-3771	-0-	40	1	3701	3	Y	1287	1287	1			-0-
							1416	9									
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	588	588	1			-0-
09	8640	X	-0-	-0-	-8640	-0-					Y	-0-					-0-
10	5146	X	510	-0-	-4636	-0-	26	1	382	3	Y	93	93	1			-0-
							102	9									
11	4980	X	76	-0-	-4904	-0-	6	3	70	9	Y	64	64	1			-0-
12	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,257

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
CHOATE 01 WELL #: 11H RRCID -> 278308 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 13136 PERF.13330 - 19282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17445	X	16773	-0-	-672	-0-	12741	3	4032	9	Y	3665	3665	1			-0-
02	14559	X	14559	-0-	-0-	-0-	10977	3	3582	9	Y	3256	3256	1			-0-
03	17422	X	10382	-0-	-7040	-0-	7859	3	2523	9	Y	2294	2294	1			-0-
04	16230	X	5191	-0-	-11039	-0-	3677	3	1514	9	Y	1376	1376	1			-0-
05	16771	X	75	-0-	-16696	-0-	63	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
06	16230	X	-0-	-0-	-16230	-0-					Y	-0-					-0-
07	16120	X	-0-	-0-	-16120	-0-					Y	-0-					-0-
08	12261	X	12261	-0-	-0-	-0-	291	1	9623	3	Y	2134	2134	1			-0-
							2347	9									
09	15655	X	15655	-0-	-0-	-0-	404	1	11626	3	Y	3295	3295	1			-0-
							3625	9									
10	12083	X	12083	-0-	-0-	-0-	342	1	9009	3	Y	2484	2484	1			-0-
							2732	9									
11	11880	X	6803	-0-	-5077	-0-	201	1	4941	3	Y	1510	1510	1			-0-
							1661	9									
12	15376	X	794	-0-	-14582	-0-	22	1	513	3	Y	235	235	1			-0-
							259	9									

TOTAL GAS PROD: 94,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,260

CHOATE 01 WELL #: 13H RRCID -> 278309 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13270 - 19422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19263	X	14991	-0-	-4272	-0-	11023	3	3968	9	Y	3607	3607	1			-0-
02	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	5998	3	2848	9	Y	2589	2589	1			-0-
03	19189	X	12427	-0-	-6762	-0-	9037	3	3390	9	Y	3082	3082	1			-0-
04	18270	X	17983	-0-	-287	-0-	13802	3	4181	9	Y	3801	3801	1			-0-
05	15311	X	15311	-0-	-0-	-0-	11639	3	3672	9	Y	3338	3338	1			-0-
06	14520	X	13638	-0-	-882	-0-	10021	3	3617	9	Y	3288	3288	1			-0-
07	18569	X	12715	-0-	-5854	-0-	54	1	9143	3	Y	3198	3198	1			-0-
							3518	9									
08	13195	X	13195	-0-	-0-	-0-	301	1	9932	3	Y	2693	2693	1			-0-
							2962	9									
09	17670	X	14784	-0-	-2886	-0-	389	1	11172	3	Y	2930	2930	1			-0-
							3223	9									
10	15314	X	14463	-0-	-851	-0-	425	1	11172	3	Y	2605	2605	1			-0-
							2866	9									
11	14711	X	14711	-0-	-0-	-0-	457	1	11215	3	Y	2763	2763	1			-0-
							3039	9									
*12	16227	X	16227	-0-	-0-	-0-	512	1	12180	3	Y	3214	3214	1			-0-
							3535	9									

TOTAL GAS PROD: 169,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,108

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WARNER 01 WELL #: 10H RRCID -> 278323 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13272 - 18066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16901	X	13774	-0-	-3127	-0-	10542	3	3232	9	Y	2938	2938	1			-0-
02	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	8106	3	2477	9	Y	2252	2252	1			-0-
03	16151	X	9456	-0-	-6695	-0-	7137	3	2319	9	Y	2108	2108	1			-0-
04	15630	X	5778	-0-	-9852	-0-	4306	3	1472	9	Y	1338	1338	1			-0-
05	13857	X	1291	-0-	-12566	-0-	885	3	406	9	Y	369	369	1			-0-
06	13320	X	427	-0-	-12893	-0-	256	3	171	9	Y	155	155	1			-0-
07	11718	X	-0-	-0-	-11718	-0-					Y	-0-					-0-
08	64	X	64	-0-	-0-	-0-	1	1	57	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					Y	-0-					-0-
10	1302	X	60	-0-	-1242	-0-	2	1	48	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
11	420	X	10	-0-	-410	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
*12	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	213	1	7004	3	Y	1675	1675	1			-0-
							1843	9									

TOTAL GAS PROD: 50,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,849

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 278461 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 12763 PERF.12885 - 19418

01	26621	X	22757	-0-	-3864	-0-	19763	3	2994	9	Y	2722	2722	1			-0-
02	18830	X	18830	-0-	-0-	-0-	16458	3	2372	9	Y	2156	2156	1			-0-
03	26102	X	19278	-0-	-6824	-0-	16825	3	2453	9	Y	2230	2230	1			-0-
04	25260	X	16781	-0-	-8479	-0-	14688	3	2093	9	Y	1903	1903	1			-0-
05	24180	X	13874	-0-	-10306	-0-	12146	3	1728	9	Y	1571	1571	1			-0-
06	22020	X	14018	-0-	-8002	-0-	12289	3	1729	9	Y	1572	1572	1			-0-
07	20863	X	12947	-0-	-7916	-0-	11339	3	1608	9	Y	1462	1462	1			-0-
08	11297	X	11297	-0-	-0-	-0-	9773	3	1524	9	Y	1385	1385	1			-0-
09	15480	X	14597	-0-	-883	-0-	12759	3	1838	9	Y	1671	1671	1			-0-
10	17172	X	17172	-0-	-0-	-0-	15251	3	1921	9	Y	1746	1746	1			-0-
11	14580	X	14580	-0-	-0-	-0-	13021	3	1559	9	Y	1417	1417	1			-0-
12	15097	X	13077	-0-	-2020	-0-	11480	3	1597	9	Y	1452	1452	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 189,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,287

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 04H RRCID -> 278463 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12835 - 19563

01	28002	X	26043	-0-	-1959	-0-	21509	3	4534	9	Y	4122	4122	1			-0-
02	22481	X	22481	-0-	-0-	-0-	18643	3	3838	9	Y	3489	3489	1			-0-
03	27435	X	23492	-0-	-3943	-0-	19509	3	3983	9	Y	3621	3621	1			-0-
04	26550	X	21702	-0-	-4848	-0-	18017	3	3685	9	Y	3350	3350	1			-0-
05	27435	X	21235	-0-	-6200	-0-	17662	3	3573	9	Y	3248	3248	1			-0-
06	25200	X	19676	-0-	-5524	-0-	16388	3	3288	9	Y	2989	2989	1			-0-
07	24893	X	19196	-0-	-5697	-0-	16049	3	3147	9	Y	2861	2861	1			-0-
08	16924	X	16924	-0-	-0-	-0-	14226	3	2698	9	Y	2453	2453	1			-0-
09	18720	X	16953	-0-	-1767	-0-	14157	3	2796	9	Y	2542	2542	1			-0-
10	19344	X	16326	-0-	-3018	-0-	13599	3	2727	9	Y	2479	2479	1			-0-
11	18720	X	14785	-0-	-3935	-0-	12324	3	2461	9	Y	2237	2237	1			-0-
12	15864	X	14658	-0-	-1206	-0-	12229	3	2429	9	Y	2208	2208	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 233,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,599

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
CHOATE 01 WELL #: 12H RRCID -> 278464 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 13236 PERF.13300 - 19502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9052	X	7744	-0-	-1308	-0-	69	1	6025	3	Y	1500	1500	1			-0-
							1650	9									
02	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	40	1	3956	3	Y	983	983	1			-0-
							1081	9									
03	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	74	1	7723	3	Y	1608	1608	1			-0-
							1769	9									
04	7500	X	6086	-0-	-1414	-0-	49	1	4672	3	Y	1241	1241	1			-0-
							1365	9									
05	19140	X	19140	-0-	-0-	-0-	155	1	15492	3	Y	3175	3175	1			-0-
							3493	9									
06	26260	X	26260	-0-	-0-	-0-	190	1	21455	3	Y	4195	4195	1			-0-
							4615	9									
07	18442	X	18442	-0-	-0-	-0-	155	1	14456	3	Y	3483	3483	1			-0-
							3831	9									
08	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	292	1	5124	3	Y	1626	1626	1			-0-
							1789	9									
09	26250	X	168	-0-	-26082	-0-	8	1	128	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
10	27125	X	153	-0-	-26972	-0-	9	1	127	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
11	26250	X	-0-	-0-	-26250	-0-					Y	-0-					-0-
12	12291	X	-0-	-0-	-12291	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,855

WARNER 01 WELL #: 07H RRCID -> 278591 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13248 - 17728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20593	X	20593	-0-	-0-	-0-	15991	3	4602	9	Y	4184	4184	1			-0-
02	18244	X	18244	-0-	-0-	-0-	13830	3	4414	9	Y	4013	4013	1			-0-
03	15926	X	15926	-0-	-0-	-0-	12241	3	3685	9	Y	3350	3350	1			-0-
04	15690	X	13549	-0-	-2141	-0-	10302	3	3247	9	Y	2952	2952	1			-0-
05	16213	X	13032	-0-	-3181	-0-	9948	3	3084	9	Y	2804	2804	1			-0-
06	15690	X	12266	-0-	-3424	-0-	9359	3	2907	9	Y	2643	2643	1			-0-
07	16194	X	10277	-0-	-5917	-0-	7848	3	2429	9	Y	2208	2208	1			-0-
08	11850	X	11850	-0-	-0-	-0-	177	1	8978	3	Y	2450	2450	1			-0-
							2695	9									
09	13560	X	10983	-0-	-2577	-0-	144	1	8240	3	Y	2363	2363	1			-0-
							2599	9									
10	13020	X	11510	-0-	-1510	-0-	269	1	8571	3	Y	2427	2427	1			-0-
							2670	9									
11	12270	X	12047	-0-	-223	-0-	256	1	9321	3	Y	2245	2245	1			-0-
							2470	9									
*12	13010	X	13010	-0-	-0-	-0-	308	1	10106	3	Y	2360	2360	1			-0-
							2596	9									

TOTAL GAS PROD: 163,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,999

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
CHOATE 01 WELL #: 14H RRCID -> 278592 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13320 - 19522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12307	X	9356	-0-	-2951	-0-	84	1	7354	3	Y	1744	1744	1			-0-
							1918	9									
02	12348	X	12348	-0-	-0-	-0-	98	1	9760	3	Y	2264	2264	1			-0-
							2490	9									
03	9579	X	8531	-0-	-1048	-0-	64	1	6720	3	Y	1588	1588	1			-0-
							1747	9									
04	9270	X	6271	-0-	-2999	-0-	52	1	4944	3	Y	1159	1159	1			-0-
							1275	9									
05	13671	X	1131	-0-	-12540	-0-	8	1	787	3	Y	305	305	1			-0-
							336	9									
06	13230	X	-0-	-0-	-13230	-0-					Y	-0-					-0-
07	13671	X	5772	-0-	-7899	-0-	47	1	4394	3	Y	1210	1210	1			-0-
							1331	9									
08	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	175	1	3068	3	Y	922	922	1			-0-
							1014	9									
09	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	315	1	4873	3	Y	1587	1587	1			-0-
							1746	9									
10	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	467	1	6805	3	Y	2197	2197	1			-0-
							2417	9									
11	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	492	1	6507	3	Y	2143	2143	1			-0-
							2357	9									
*12	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	461	1	5104	3	Y	2063	2063	1			-0-
							2269	9									

TOTAL GAS PROD: 81,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,182

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 03H RRCID -> 278843 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 12860 PERF.13058 - 19563

01	34999	X	31220	-0-	-3779	-0-	27258	3	3962	9	Y	3602	3602	1			-0-
02	26564	X	26564	-0-	-0-	-0-	23330	3	3234	9	Y	2940	2940	1			-0-
03	34534	X	27894	-0-	-6640	-0-	24518	3	3376	9	Y	3069	3069	1			-0-
04	33420	X	25635	-0-	-7785	-0-	22577	3	3058	9	Y	2780	2780	1			-0-
05	33015	X	25426	-0-	-7589	-0-	22423	3	3003	9	Y	2730	2730	1			-0-
06	30210	X	23075	-0-	-7135	-0-	20401	3	2674	9	Y	2431	2431	1			-0-
07	29419	X	22325	-0-	-7094	-0-	19745	3	2580	9	Y	2345	2345	1			-0-
08	19617	X	19617	-0-	-0-	-0-	17398	3	2219	9	Y	2017	2017	1			-0-
09	23100	X	19634	-0-	-3466	-0-	17309	3	2325	9	Y	2114	2114	1			-0-
10	23870	X	17420	-0-	-6450	-0-	15366	3	2054	9	Y	1867	1867	1			-0-
11	23070	X	15424	-0-	-7646	-0-	13586	3	1838	9	Y	1671	1671	1			-0-
12	18870	X	14925	-0-	-3945	-0-	13122	3	1803	9	Y	1639	1639	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 269,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,205

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DAVIS 01 WELL #: 04H RRCID -> 278847 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13060 - 20012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12970	X	2749	-0-	-10221	-0-	1727	3	1022	9	Y	929	929	1			-0-
02	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	1450	3	801	9	Y	728	728	1			-0-
03	12710	X	5555	-0-	-7155	-0-	3857	3	1698	9	Y	1544	1544	1			-0-
04	12300	X	6309	-0-	-5991	-0-	4432	3	1877	9	Y	1706	1706	1			-0-
05	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	7725	3	2892	9	Y	2629	2629	1			-0-
06	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	7227	3	2725	9	Y	2477	2477	1			-0-
07	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	6734	3	2424	9	Y	2204	2204	1			-0-
08	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	5696	3	2003	9	Y	1821	1821	1			-0-
09	8910	X	7079	-0-	-1831	-0-	5207	3	1872	9	Y	1702	1702	1			-0-
10	9207	X	8284	-0-	-923	-0-	5714	3	2570	9	Y	2336	2336	1			-0-
11	8910	X	6524	-0-	-2386	-0-	31	1	4380	3	Y	1921	1921	1			-0-
							2113	9									
12	8687	X	3848	-0-	-4839	-0-	89	1	1832	3	Y	1752	1752	1			-0-
							1927	9									

TOTAL GAS PROD: 80,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,749

THREE SISTERS 01 WELL #: 19H RRCID -> 278973 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 12809 PERF.12910 - 20161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18987	X	15720	-0-	-3267	-0-	13916	3	1804	9	Y	1640	1640	1			-0-
02	13280	X	13280	-0-	-0-	-0-	11688	3	1592	9	Y	1447	1447	1			-0-
03	18600	X	14218	-0-	-4382	-0-	12528	3	1690	9	Y	1536	1536	1			-0-
04	17370	X	13071	-0-	-4299	-0-	11535	3	1536	9	Y	1396	1396	1			-0-
05	16833	X	13186	-0-	-3647	-0-	11628	3	1558	9	Y	1416	1416	1			-0-
06	15210	X	13395	-0-	-1815	-0-	11882	3	1513	9	Y	1375	1375	1			-0-
07	14694	X	13633	-0-	-1061	-0-	12153	3	1480	9	Y	1345	1345	1			-0-
08	14229	X	12073	-0-	-2156	-0-	10768	3	1305	9	Y	1186	1186	1			-0-
09	13410	X	12810	-0-	-600	-0-	11398	3	1412	9	Y	1284	1284	1			-0-
10	13857	X	12766	-0-	-1091	-0-	11358	3	1408	9	Y	1280	1280	1			-0-
11	13410	X	12180	-0-	-1230	-0-	10816	3	1364	9	Y	1240	1240	1			-0-
12	13640	X	11802	-0-	-1838	-0-	10366	3	1436	9	Y	1305	1305	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 158,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,450

DAVIS 01 WELL #: 05H RRCID -> 279018 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 13022 PERF.13005 - 19832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14825	X	12231	-0-	-2594	-0-	9129	3	3102	9	Y	2820	2820	1			-0-
02	10933	X	10933	-0-	-0-	-0-	8162	3	2771	9	Y	2519	2519	1			-0-
03	14787	X	11462	-0-	-3325	-0-	8548	3	2914	9	Y	2649	2649	1			-0-
04	13320	X	8860	-0-	-4460	-0-	6682	3	2178	9	Y	1980	1980	1			-0-
05	12927	X	6878	-0-	-6049	-0-	5129	3	1749	9	Y	1590	1590	1			-0-
06	11850	X	9125	-0-	-2725	-0-	6971	3	2154	9	Y	1958	1958	1			-0-
07	12090	X	8012	-0-	-4078	-0-	5976	3	2036	9	Y	1851	1851	1			-0-
08	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	6827	3	2192	9	Y	1993	1993	1			-0-
09	9090	X	8220	-0-	-870	-0-	6167	3	2053	9	Y	1866	1866	1			-0-
10	9393	X	9272	-0-	-121	-0-	6997	3	2275	9	Y	2068	2068	1			-0-
11	9090	X	8032	-0-	-1058	-0-	42	1	5941	3	Y	1863	1863	1			-0-
							2049	9									
12	9021	X	7032	-0-	-1989	-0-	245	1	5054	3	Y	1575	1575	1			-0-
							1733	9									

TOTAL GAS PROD: 109,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,732

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
DAVIS 01 WELL #: 07H RRCID -> 280155 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13130 - 19608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9869	X	2643	-0-	-7226	-0-	1683	3	960	9	Y	873	873	1			-0-
02	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1022	3	678	9	Y	616	616	1			-0-
03	3596	X	712	-0-	-2884	-0-	418	3	294	9	Y	267	267	1			-0-
04	2700	X	2624	-0-	-76	-0-	1668	3	956	9	Y	869	869	1			-0-
05	2790	X	1597	-0-	-1193	-0-	1002	3	595	9	Y	541	541	1			-0-
06	2550	X	1785	-0-	-765	-0-	1156	3	629	9	Y	572	572	1			-0-
07	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-					-0-
10	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
11	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,738

DULLYE 01 WELL #: 02H RRCID -> 280261 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13350 - 19722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31147	X	23026	-0-	-8121	-0-	19565	3	3461	9	Y	3146	3146	1			-0-
02	20154	X	20154	-0-	-0-	-0-	17162	3	2992	9	Y	2720	2720	1			-0-
03	28613	X	20447	-0-	-8166	-0-	17432	3	3015	9	Y	2741	2741	1			-0-
04	27690	X	18350	-0-	-9340	-0-	15614	3	2736	9	Y	2487	2487	1			-0-
05	25885	X	21370	-0-	-4515	-0-	18300	3	3070	9	Y	2791	2791	1			-0-
06	22290	X	18627	-0-	-3663	-0-	15826	3	2801	9	Y	2546	2546	1			-0-
07	22320	X	17897	-0-	-4423	-0-	90	1	15094	3	Y	2466	2466	1			-0-
							2713	9									
08	18207	X	18207	-0-	-0-	-0-	465	1	15370	3	Y	2156	2156	1			-0-
							2372	9									
09	20670	X	17174	-0-	-3496	-0-	503	1	14474	3	Y	1997	1995	1	2	8	-0-
							2197	9									
10	21359	X	15824	-0-	-5535	-0-	502	1	13204	3	Y	1925	1925	1			-0-
							2118	9									
11	18630	X	14536	-0-	-4094	-0-	490	1	12025	3	Y	1837	1835	1	2	8	-0-
							2021	9									
12	18197	X	13291	-0-	-4906	-0-	457	1	10869	3	Y	1786	1786	1			-0-
							1965	9									

TOTAL GAS PROD: 218,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,598

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
DULLYE 01 WELL #: 04H RRCID -> 280263 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13350 - 19072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38567 X	24284	-0-	-14283	-0-	19228	3	4061	9	Y	3692	3692	1			-0-
02	19731 X	19731	-0-	-0-	-0-	16307	3	3424	9	Y	3113	3113	1			-0-
03	36363 X	21168	-0-	-15195	-0-	17452	3	3716	9	Y	3378	3378	1			-0-
04	32610 X	21793	-0-	-10817	-0-	18299	3	3494	9	Y	3176	3176	1			-0-
05	31186 X	23239	-0-	-7947	-0-	19919	3	3320	9	Y	3018	3018	1			-0-
06	23490 X	20996	-0-	-2494	-0-	17920	3	3076	9	Y	2796	2796	1			-0-
07	22506 X	19719	-0-	-2787	-0-	98	1	16578	3	Y	2766	2766	1			-0-
						3043	9									
08	19024 X	19024	-0-	-0-	-0-	482	1	15917	3	Y	2386	2386	1			-0-
						2625	9									
09	22500 X	18048	-0-	-4452	-0-	524	1	15057	3	Y	2243	2243	1			-0-
						2467	9									
10	23250 X	16673	-0-	-6577	-0-	528	1	13888	3	Y	2052	2052	1			-0-
						2257	9									
11	21000 X	15340	-0-	-5660	-0-	514	1	12611	3	Y	2014	2014	1			-0-
						2215	9									
12	19716 X	15077	-0-	-4639	-0-	517	1	12304	3	Y	2051	2051	1			-0-
						2256	9									

TOTAL GAS PROD: 235,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,685

DULLYE 01 WELL #: 03H RRCID -> 280264 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 13524 PERF.13300 - 19299

01	30307 X	22933	-0-	-7374	-0-	19228	3	3705	9	Y	3368	3368	1			-0-
02	20005 X	20005	-0-	-0-	-0-	16984	3	3021	9	Y	2746	2746	1			-0-
03	28210 X	20147	-0-	-8063	-0-	17245	3	2902	9	Y	2638	2638	1			-0-
04	27300 X	19914	-0-	-7386	-0-	17141	3	2773	9	Y	2521	2521	1			-0-
05	24831 X	18197	-0-	-6634	-0-	15634	3	2563	9	Y	2330	2330	1			-0-
06	22200 X	16379	-0-	-5821	-0-	13964	3	2415	9	Y	2195	2195	1			-0-
07	22134 X	16018	-0-	-6116	-0-	80	1	13542	3	Y	2178	2178	1			-0-
						2396	9									
08	15841 X	15841	-0-	-0-	-0-	403	1	13305	3	Y	1939	1939	1			-0-
						2133	9									
09	19920 X	14847	-0-	-5073	-0-	434	1	12481	3	Y	1756	1756	1			-0-
						1932	9									
10	18197 X	15102	-0-	-3095	-0-	480	1	12630	3	Y	1811	1811	1			-0-
						1992	9									
11	16380 X	13347	-0-	-3033	-0-	452	1	11101	3	Y	1631	1631	1			-0-
						1794	9									
12	16027 X	12380	-0-	-3647	-0-	428	1	10172	3	Y	1618	1618	1			-0-
						1780	9									

TOTAL GAS PROD: 205,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,731

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
DAVIS 01 WELL #: 06H RRCID -> 280366 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 13124 PERF.13000 - 19762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17856	X	13236	-0-	-4620	-0-	9378	3	3858	9	Y	3507	3507	1			-0-
02	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-	7233	3	3139	9	Y	2854	2854	1			-0-
03	18042	X	11820	-0-	-6222	-0-	8233	3	3587	9	Y	3261	3261	1			-0-
04	17460	X	12018	-0-	-5442	-0-	8708	3	3310	9	Y	3009	3009	1			-0-
05	18042	X	10465	-0-	-7577	-0-	7572	3	2893	9	Y	2630	2630	1			-0-
06	12810	X	8209	-0-	-4601	-0-	5935	3	2274	9	Y	2067	2067	1			-0-
07	12431	X	7834	-0-	-4597	-0-	5622	3	2212	9	Y	2011	2011	1			-0-
08	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	6021	3	2440	9	Y	2218	2218	1			-0-
09	11940	X	5221	-0-	-6719	-0-	3716	3	1505	9	Y	1368	1368	1			-0-
10	10478	X	-0-	-0-	-10478	-0-					Y	-0-					-0-
11	8220	X	4304	-0-	-3916	-0-	20	1	2868	3	Y	1287	1287	1			-0-
							1416	9									
*12	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	307	1	6335	3	Y	2121	2121	1			-0-
							2333	9									

TOTAL GAS PROD: 100,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,333

OETKEN 01 WELL #: 06H RRCID -> 280373 COMPL. DATE 05/14/2016 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13906 - 21083

01	28292	X	22123	-0-	-6169	-0-	19457	3	2666	9	Y	2424	2424	1			-0-
02	18845	X	18845	-0-	-0-	-0-	16503	3	2342	9	Y	2129	2129	1			-0-
03	25792	X	19193	-0-	-6599	-0-	16721	3	2472	9	Y	2247	2247	1			-0-
04	24960	X	16883	-0-	-8077	-0-	14739	3	2144	9	Y	1949	1949	1			-0-
05	24552	X	14503	-0-	-10049	-0-	12632	3	1871	9	Y	1701	1701	1			-0-
06	21420	X	16387	-0-	-5033	-0-	14449	3	1938	9	Y	1762	1762	1			-0-
07	20863	X	12067	-0-	-8796	-0-	10664	3	1403	9	Y	1275	1275	1			-0-
08	12231	X	12231	-0-	-0-	-0-	10861	3	1370	9	Y	1245	1245	1			-0-
09	16890	X	11093	-0-	-5797	-0-	9855	3	1238	9	Y	1125	1125	1			-0-
10	16926	X	9981	-0-	-6945	-0-	8826	3	1155	9	Y	1050	1050	1			-0-
11	16380	X	9268	-0-	-7112	-0-	3	1	8164	3	Y	1001	1001	1			-0-
							1101	9									
12	12245	X	11546	-0-	-699	-0-	273	1	10076	3	Y	1088	1088	1			-0-
							1197	9									

TOTAL GAS PROD: 174,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,996

OETKEN 01 WELL #: 07H RRCID -> 280374 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 13671 PERF.13819 - 20796

01	28851	X	23094	-0-	-5757	-0-	20276	3	2818	9	Y	2562	2562	1			-0-
02	19407	X	19407	-0-	-0-	-0-	17039	3	2368	9	Y	2153	2153	1			-0-
03	27342	X	20120	-0-	-7222	-0-	17670	3	2450	9	Y	2227	2227	1			-0-
04	26280	X	17823	-0-	-8457	-0-	15633	3	2190	9	Y	1991	1991	1			-0-
05	25885	X	17674	-0-	-8211	-0-	15525	3	2149	9	Y	1954	1954	1			-0-
06	22350	X	22195	-0-	-155	-0-	19788	3	2407	9	Y	2188	2188	1			-0-
07	22187	X	22187	-0-	-0-	-0-	19951	3	2236	9	Y	2033	2033	1			-0-
08	15085	X	15085	-0-	-0-	-0-	13558	3	1527	9	Y	1388	1388	1			-0-
09	22200	X	13334	-0-	-8866	-0-	12013	3	1321	9	Y	1201	1201	1			-0-
10	22940	X	11459	-0-	-11481	-0-	10290	3	1169	9	Y	1063	1063	1			-0-
11	22200	X	8965	-0-	-13235	-0-	3	1	7985	3	Y	888	888	1			-0-
							977	9									
12	17485	X	9642	-0-	-7843	-0-	230	1	8478	3	Y	849	849	1			-0-
							934	9									

TOTAL GAS PROD: 200,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,497

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
OETKEN 01 WELL #: 08H RRCID -> 280375 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 13599 PERF.14224 - 20776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29197	X	23468	-0-	-5729	-0-	19834	3	3634	9	Y	3304	3304	1			-0-
02	20194	X	20194	-0-	-0-	-0-	17201	3	2993	9	Y	2721	2721	1			-0-
03	27683	X	21189	-0-	-6494	-0-	18087	3	3102	9	Y	2820	2820	1			-0-
04	26790	X	19349	-0-	-7441	-0-	16551	3	2798	9	Y	2544	2544	1			-0-
05	25234	X	18152	-0-	-7082	-0-	15433	3	2719	9	Y	2472	2472	1			-0-
06	22710	X	14819	-0-	-7891	-0-	12617	3	2202	9	Y	2002	2002	1			-0-
07	24673	X	24673	-0-	-0-	-0-	21782	3	2891	9	Y	2628	2628	1			-0-
08	24480	X	24480	-0-	-0-	-0-	21534	3	2946	9	Y	2678	2678	1			-0-
09	25019	X	25019	-0-	-0-	-0-	22012	3	3007	9	Y	2734	2734	1			-0-
10	22762	X	22762	-0-	-0-	-0-	19912	3	2850	9	Y	2591	2591	1			-0-
11	19888	X	19888	-0-	-0-	-0-	7	1	17381	3	Y	2273	2273	1			-0-
							2500	9									
*12	22574	X	22574	-0-	-0-	-0-	533	1	19688	3	Y	2139	2139	1			-0-
							2353	9									

TOTAL GAS PROD: 256,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,906

DEBILL 01 WELL #: 19H RRCID -> 280383 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13562 - 17004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32299	X	10322	-0-	-21977	-0-	8417	3	1905	9	Y	1732	1732	1			-0-
02	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	6333	3	1470	9	Y	1336	1336	1			-0-
03	28613	X	7378	-0-	-21235	-0-	5925	3	1453	9	Y	1321	1321	1			-0-
04	17790	X	6181	-0-	-11609	-0-	4924	3	1257	9	Y	1143	1143	1			-0-
05	12524	X	7144	-0-	-5380	-0-	5768	3	1376	9	Y	1251	1251	1			-0-
06	9990	X	6114	-0-	-3876	-0-	4951	3	1163	9	Y	1057	1057	1			-0-
07	8649	X	4795	-0-	-3854	-0-	3845	3	950	9	Y	864	864	1			-0-
08	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	3803	3	859	9	Y	781	781	1			-0-
09	6900	X	3928	-0-	-2972	-0-	3211	3	717	9	Y	652	652	1			-0-
10	7130	X	4008	-0-	-3122	-0-	3203	3	805	9	Y	732	732	1			-0-
11	6120	X	3695	-0-	-2425	-0-	1	1	2934	3	Y	691	691	1			-0-
							760	9									
*12	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	122	1	4497	3	Y	874	874	1			-0-
							961	9									

TOTAL GAS PROD: 71,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,434

HAVEMAN 01 WELL #: 03H RRCID -> 280386 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13300 - 19502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49941	X	34363	-0-	-15578	-0-	30533	3	3830	9	Y	3482	3482	1			-0-
02	28320	X	28320	-0-	-0-	-0-	25174	3	3146	9	Y	2860	2860	1			-0-
03	48856	X	24956	-0-	-23900	-0-	22065	3	2891	9	Y	2628	2628	1			-0-
04	41940	X	19964	-0-	-21976	-0-	17507	3	2457	9	Y	2234	2234	1			-0-
05	37882	X	22116	-0-	-15766	-0-	19487	3	2629	9	Y	2390	2390	1			-0-
06	33240	X	26018	-0-	-7222	-0-	23194	3	2824	9	Y	2567	2567	1			-0-
07	31341	X	27660	-0-	-3681	-0-	24738	3	2922	9	Y	2656	2655	1	1	8	-0-
08	23309	X	23309	-0-	-0-	-0-	20932	3	2377	9	Y	2161	2161	1			-0-
09	26010	X	23274	-0-	-2736	-0-	20899	3	2375	9	Y	2159	2159	1			-0-
10	27652	X	21628	-0-	-6024	-0-	19388	3	2240	9	Y	2036	2036	1			-0-
11	26760	X	19278	-0-	-7482	-0-	17222	3	2056	9	Y	1869	1869	1			-0-
12	23182	X	18448	-0-	-4734	-0-	16444	3	2004	9	Y	1822	1822	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 289,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,864

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HAVEMAN 01 WELL #: 05H RRCID -> 280393 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13365 - 20242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44704 X	33069	-0-	-11635	-0-	29751	3	3318	9	Y	3016	3016	1			-0-
02	28458 X	28458	-0-	-0-	-0-	25647	3	2811	9	Y	2555	2555	1			-0-
03	41075 X	30394	-0-	-10681	-0-	27466	3	2928	9	Y	2662	2662	1			-0-
04	39750 X	26047	-0-	-13703	-0-	23489	3	2558	9	Y	2325	2325	1			-0-
05	37386 X	26196	-0-	-11190	-0-	23655	3	2541	9	Y	2310	2310	1			-0-
06	32010 X	24980	-0-	-7030	-0-	22542	3	2438	9	Y	2216	2216	1			-0-
07	31496 X	27401	-0-	-4095	-0-	24807	3	2594	9	Y	2358	2358	1			-0-
08	23855 X	23855	-0-	-0-	-0-	21555	3	2300	9	Y	2091	2091	1			-0-
09	26040 X	23524	-0-	-2516	-0-	21232	3	2292	9	Y	2084	2084	1			-0-
10	27094 X	21297	-0-	-5797	-0-	19130	3	2167	9	Y	1970	1970	1			-0-
11	26220 X	19019	-0-	-7201	-0-	17145	3	1874	9	Y	1704	1704	1			-0-
12	23009 X	12613	-0-	-10396	-0-	11293	3	1320	9	Y	1200	1200	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 296,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,491

OETKEN 01 WELL #: 03H RRCID -> 280398 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 13702 PERF.13700 - 19622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30955 X	25155	-0-	-5800	-0-	22440	3	2715	9	Y	2468	2468	1			-0-
02	20842 X	20842	-0-	-0-	-0-	18587	3	2255	9	Y	2050	2050	1			-0-
03	29140 X	24438	-0-	-4702	-0-	21912	3	2526	9	Y	2296	2296	1			-0-
04	27540 X	23726	-0-	-3814	-0-	21330	3	2396	9	Y	2178	2178	1			-0-
05	27249 X	23711	-0-	-3538	-0-	21413	3	2298	9	Y	2089	2089	1			-0-
06	24330 X	23253	-0-	-1077	-0-	21090	3	2163	9	Y	1966	1966	1			-0-
07	24521 X	22374	-0-	-2147	-0-	19147	3	3227	9	Y	2934	2934	1			-0-
08	17318 X	17318	-0-	-0-	-0-	16347	3	971	9	Y	883	883	1			-0-
09	23730 X	17607	-0-	-6123	-0-	16078	3	1529	9	Y	1390	1390	1			-0-
10	24025 X	16870	-0-	-7155	-0-	15379	3	1491	9	Y	1355	1355	1			-0-
11	23250 X	15328	-0-	-7922	-0-	6	1	13946	3	Y	1251	1251	1			-0-
						1376	9									
12	22382 X	18355	-0-	-4027	-0-	447	1	16492	3	Y	1287	1287	1			-0-
						1416	9									

TOTAL GAS PROD: 248,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,147

OETKEN 01 WELL #: 04H RRCID -> 280399 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 13606 PERF.13510 - 20172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31231 X	25122	-0-	-6109	-0-	22293	3	2829	9	Y	2572	2572	1			-0-
02	20300 X	20300	-0-	-0-	-0-	18046	3	2254	9	Y	2049	2049	1			-0-
03	29481 X	20384	-0-	-9097	-0-	18186	3	2198	9	Y	1998	1998	1			-0-
04	28440 X	16850	-0-	-11590	-0-	15042	3	1808	9	Y	1644	1644	1			-0-
05	27528 X	21693	-0-	-5835	-0-	19569	3	2124	9	Y	1931	1931	1			-0-
06	24300 X	22414	-0-	-1886	-0-	20424	3	1990	9	Y	1809	1809	1			-0-
07	22475 X	18081	-0-	-4394	-0-	16507	3	1574	9	Y	1431	1431	1			-0-
08	15212 X	15212	-0-	-0-	-0-	13867	3	1345	9	Y	1223	1223	1			-0-
09	22410 X	14040	-0-	-8370	-0-	12795	3	1245	9	Y	1132	1132	1			-0-
10	23157 X	13023	-0-	-10134	-0-	11861	3	1162	9	Y	1056	1056	1			-0-
11	22410 X	11185	-0-	-11225	-0-	4	1	10139	3	Y	947	947	1			-0-
						1042	9									
12	18073 X	13973	-0-	-4100	-0-	341	1	12590	3	Y	947	947	1			-0-
						1042	9									

TOTAL GAS PROD: 212,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,739

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

OETKEN 01 WELL #: 02H RRCID -> 280402 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13700 - 19622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22526 X	18141	-0-	-4385	-0-	15173	3	2968	9	Y	2698	2698	1			-0-
02	14720 X	14720	-0-	-0-	-0-	12253	3	2467	9	Y	2243	2243	1			-0-
03	21266 X	16586	-0-	-4680	-0-	13855	3	2731	9	Y	2483	2483	1			-0-
04	20580 X	13485	-0-	-7095	-0-	11117	3	2368	9	Y	2153	2152	1	1	8	-0-
05	19375 X	13655	-0-	-5720	-0-	11303	3	2352	9	Y	2138	2138	1			-0-
06	17550 X	11872	-0-	-5678	-0-	9826	3	2046	9	Y	1860	1860	1			-0-
07	16585 X	10807	-0-	-5778	-0-	8923	3	1884	9	Y	1713	1713	1			-0-
08	9669 X	9669	-0-	-0-	-0-	7982	3	1687	9	Y	1534	1534	1			-0-
09	13500 X	9818	-0-	-3682	-0-	8145	3	1673	9	Y	1521	1521	1			-0-
10	13640 X	8968	-0-	-4672	-0-	7429	3	1539	9	Y	1399	1399	1			-0-
11	11880 X	8090	-0-	-3790	-0-	3	1	6669	3	Y	1289	1289	1			-0-
						1418	9									
12	10819 X	9642	-0-	-1177	-0-	216	1	7963	3	Y	1330	1330	1			-0-
						1463	9									

TOTAL GAS PROD: 145,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,361

OETKEN 01 WELL #: 05H RRCID -> 280422 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13775 - 20277

01	29693 X	23224	-0-	-6469	-0-	21384	3	1840	9	Y	1673	1673	1			-0-
02	19913 X	19913	-0-	-0-	-0-	17978	3	1935	9	Y	1759	1759	1			-0-
03	28086 X	20562	-0-	-7524	-0-	18377	3	2185	9	Y	1986	1986	1			-0-
04	26310 X	18144	-0-	-8166	-0-	16216	3	1928	9	Y	1753	1753	1			-0-
05	25234 X	13570	-0-	-11664	-0-	12133	3	1437	9	Y	1306	1306	1			-0-
06	22470 X	18796	-0-	-3674	-0-	17083	3	1713	9	Y	1557	1557	1			-0-
07	22041 X	17202	-0-	-4839	-0-	15737	3	1465	9	Y	1332	1332	1			-0-
08	15735 X	15735	-0-	-0-	-0-	14408	3	1327	9	Y	1206	1206	1			-0-
09	18810 X	13542	-0-	-5268	-0-	12412	3	1130	9	Y	1027	1027	1			-0-
10	19437 X	11777	-0-	-7660	-0-	10770	3	1007	9	Y	915	915	1			-0-
11	18810 X	10230	-0-	-8580	-0-	4	1	9339	3	Y	806	806	1			-0-
						887	9									
12	17205 X	11305	-0-	-5900	-0-	274	1	10120	3	Y	828	828	1			-0-
						911	9									

TOTAL GAS PROD: 194,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,148

DEBILL 01 WELL #: 21H RRCID -> 280438 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13426 PERF.13570 - 19272

01	19599 X	19599	-0-	-0-	-0-	15017	3	4582	9	Y	4165	4165	1			-0-
02	15841 X	15841	-0-	-0-	-0-	11782	3	4059	9	Y	3690	3690	1			-0-
03	21322 X	21322	-0-	-0-	-0-	16207	3	5115	9	Y	4650	4650	1			-0-
04	21442 X	21442	-0-	-0-	-0-	15887	3	5555	9	Y	5050	5050	1			-0-
05	20502 X	20502	-0-	-0-	-0-	16246	3	4256	9	Y	3869	3869	1			-0-
06	18446 X	18446	-0-	-0-	-0-	14782	3	3664	9	Y	3331	3331	1			-0-
07	17524 X	17524	-0-	-0-	-0-	14136	3	3388	9	Y	3080	3080	1			-0-
08	15714 X	15714	-0-	-0-	-0-	12806	3	2908	9	Y	2644	2644	1			-0-
09	21450 X	14828	-0-	-6622	-0-	12028	3	2800	9	Y	2545	2545	1			-0-
10	20491 X	13782	-0-	-6709	-0-	11108	3	2674	9	Y	2431	2431	1			-0-
11	18450 X	12357	-0-	-6093	-0-	4	1	9921	3	Y	2211	2211	1			-0-
						2432	9									
12	17515 X	14740	-0-	-2775	-0-	324	1	11951	3	Y	2241	2241	1			-0-
						2465	9									

TOTAL GAS PROD: 206,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,907

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
DEBILL 01 WELL #: 16H RRCID -> 280439 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13685 - 17762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33666 X	25251	-0-	-8415	-0-	20721	3	4530	9	Y	4118	4118	1			-0-
02	18625 X	18625	-0-	-0-	-0-	15304	3	3321	9	Y	3019	3019	1			-0-
03	33666 X	18884	-0-	-14782	-0-	15442	3	3442	9	Y	3129	3129	1			-0-
04	26820 X	17294	-0-	-9526	-0-	14282	3	3012	9	Y	2738	2738	1			-0-
05	25265 X	23863	-0-	-1402	-0-	20277	3	3586	9	Y	3260	3260	1			-0-
06	24450 X	23209	-0-	-1241	-0-	19989	3	3220	9	Y	2927	2927	1			-0-
07	20615 X	16693	-0-	-3922	-0-	14362	3	2331	9	Y	2119	2119	1			-0-
08	14570 X	14570	-0-	-0-	-0-	12496	3	2074	9	Y	1885	1885	1			-0-
09	23220 X	12782	-0-	-10438	-0-	10865	3	1917	9	Y	1743	1743	1			-0-
10	23994 X	10696	-0-	-13298	-0-	9006	3	1690	9	Y	1536	1536	1			-0-
11	23220 X	8210	-0-	-15010	-0-	3	1	6927	3	Y	1164	1164	1			-0-
						1280	9									
12	16678 X	9235	-0-	-7443	-0-	209	1	7731	3	Y	1177	1177	1			-0-
						1295	9									

TOTAL GAS PROD: 199,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,815

DEBILL 01 WELL #: 17H RRCID -> 280440 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 13393 PERF.13610 - 17172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38370 X	21983	-0-	-16387	-0-	18336	3	3647	9	Y	3315	3310	1	5	8	-0-
02	16267 X	16267	-0-	-0-	-0-	13635	3	2632	9	Y	2393	2393	1			-0-
03	37541 X	14962	-0-	-22579	-0-	12546	3	2416	9	Y	2196	2196	1			-0-
04	29100 X	11877	-0-	-17223	-0-	9913	3	1964	9	Y	1785	1785	1			-0-
05	24769 X	7382	-0-	-17387	-0-	6157	3	1225	9	Y	1114	1114	1			-0-
06	21270 X	4444	-0-	-16826	-0-	3640	3	804	9	Y	731	731	1			-0-
07	18011 X	4381	-0-	-13630	-0-	3598	3	783	9	Y	712	712	1			-0-
08	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	3639	3	739	9	Y	672	672	1			-0-
09	11880 X	2895	-0-	-8985	-0-	2421	3	474	9	Y	431	431	1			-0-
10	7378 X	3846	-0-	-3532	-0-	3108	3	738	9	Y	671	671	1			-0-
11	4440 X	2727	-0-	-1713	-0-	1	1	2225	3	Y	455	455	1			-0-
						501	9									
12	4371 X	4038	-0-	-333	-0-	89	1	3296	3	Y	594	594	1			-0-
						653	9									

TOTAL GAS PROD: 99,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,069

DEBILL 01 WELL #: 20H RRCID -> 280444 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13625 - 18702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
DEBILL 01 WELL #: 18H RRCID -> 280451 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13810 - 17262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32550	X	15383	-0-	-17167	-0-	13025	3	2358	9	Y	2144	2144	1			-0-
02	15705	X	15705	-0-	-0-	-0-	13285	3	2420	9	Y	2200	2200	1			-0-
03	32550	X	14616	-0-	-17934	-0-	12342	3	2274	9	Y	2067	2067	1			-0-
04	24450	X	11876	-0-	-12574	-0-	10015	3	1861	9	Y	1692	1692	1			-0-
05	21204	X	12105	-0-	-9099	-0-	10239	3	1866	9	Y	1696	1696	1			-0-
06	16830	X	10464	-0-	-6366	-0-	8822	3	1642	9	Y	1493	1493	1			-0-
07	17391	X	10516	-0-	-6875	-0-	8877	3	1639	9	Y	1490	1490	1			-0-
08	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	7091	3	1267	9	Y	1152	1152	1			-0-
09	11880	X	9019	-0-	-2861	-0-	7609	3	1410	9	Y	1282	1282	1			-0-
10	12090	X	8434	-0-	-3656	-0-	7112	3	1322	9	Y	1202	1200	1	2	8	-0-
11	10470	X	7477	-0-	-2993	-0-	3	1	6295	3	Y	1072	1072	1			-0-
							1179	9									
12	10509	X	9069	-0-	-1440	-0-	206	1	7596	3	Y	1152	1151	1	1	8	-0-
							1267	9									

TOTAL GAS PROD: 133,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,642

DOUGLAS 01 WELL #: 04H RRCID -> 280456 COMPL. DATE 03/31/2016 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13680 - 18882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22533	X	21084	-0-	-1449	-0-	17311	3	3773	9	Y	3430	3430	1			-0-
02	17828	X	17828	-0-	-0-	-0-	14691	3	3137	9	Y	2852	2852	1			-0-
03	20522	X	18666	-0-	-1856	-0-	15420	3	3246	9	Y	2951	2951	1			-0-
04	19860	X	14130	-0-	-5730	-0-	11675	3	2455	9	Y	2232	2232	1			-0-
05	20522	X	17780	-0-	-2742	-0-	14743	3	3037	9	Y	2761	2761	1			-0-
06	19860	X	15510	-0-	-4350	-0-	12934	3	2576	9	Y	2342	2342	1			-0-
07	19747	X	19352	-0-	-395	-0-	16115	3	3237	9	Y	2943	2943	1			-0-
08	10288	X	10288	-0-	-0-	-0-	8416	3	1872	9	Y	1702	1702	1			-0-
09	17220	X	-0-	-0-	-17220	-0-					Y	-0-					-0-
10	19344	X	-0-	-0-	-19344	-0-					Y	-0-					-0-
11	18720	X	-0-	-0-	-18720	-0-					Y	-0-					-0-
12	19344	X	14241	-0-	-5103	-0-	10698	3	3543	9	Y	3221	3219	1	2	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 148,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,434

DOUGLAS 01 WELL #: 05H RRCID -> 280457 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13459 - 18802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24793	X	24360	-0-	-433	-0-	18423	3	5937	9	Y	5397	5397	1			-0-
02	20132	X	20132	-0-	-0-	-0-	15200	3	4932	9	Y	4484	4484	1			-0-
03	23157	X	20424	-0-	-2733	-0-	15401	3	5023	9	Y	4566	4566	1			-0-
04	22410	X	18755	-0-	-3655	-0-	14225	3	4530	9	Y	4118	4118	1			-0-
05	23157	X	16935	-0-	-6222	-0-	12730	3	4205	9	Y	3823	3823	1			-0-
06	22410	X	14823	-0-	-7587	-0-	11206	3	3617	9	Y	3288	3288	1			-0-
07	22289	X	11698	-0-	-10591	-0-	8908	3	2790	9	Y	2536	2536	1			-0-
08	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	4699	3	1505	9	Y	1368	1368	1			-0-
09	16140	X	-0-	-0-	-16140	-0-					Y	-0-					-0-
10	16678	X	-0-	-0-	-16678	-0-					Y	-0-					-0-
11	14820	X	-0-	-0-	-14820	-0-					Y	-0-					-0-
12	7120	X	-0-	-0-	-7120	-0-					Y	54	54	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 133,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,634

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
DOUGLAS 01 WELL #: 03H RRCID -> 280459 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13439 - 18782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24008 X	20933	-0-	-3075	-0-	17290	3	3643	9	Y	3312	3312	1			-0-
02	17119 X	17119	-0-	-0-	-0-	14142	3	2977	9	Y	2706	2706	1			-0-
03	22351 X	18473	-0-	-3878	-0-	14426	3	4047	9	Y	3679	3679	1			-0-
04	21630 X	16295	-0-	-5335	-0-	12882	3	3413	9	Y	3103	3103	1			-0-
05	22351 X	21730	-0-	-621	-0-	17614	3	4116	9	Y	3742	3742	1			-0-
06	20250 X	19804	-0-	-446	-0-	16033	3	3771	9	Y	3428	3428	1			-0-
07	18941 X	17167	-0-	-1774	-0-	13755	3	3412	9	Y	3102	3102	1			-0-
08	9960 X	9960	-0-	-0-	-0-	8029	3	1931	9	Y	1755	1755	1			-0-
09	18960 X	-0-	-0-	-18960	-0-					Y	-0-					-0-
10	19592 X	-0-	-0-	-19592	-0-					Y	-0-					-0-
11	18960 X	-0-	-0-	-18960	-0-					Y	-0-					-0-
*12	21286 X	21286	-0-	-0-	-0-	15463	3	5823	9	Y	5294	5294	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 162,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,121

SCHENDEL 02 WELL #: 14H RRCID -> 280486 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13302 - 17812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14663 X	7481	-0-	-7182	-0-	5586	3	1895	9	Y	1723	1723	1			-0-
02	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	2936	3	1047	9	Y	952	952	1			-0-
03	12400 X	-0-	-0-	-12400	-0-					Y	-0-					-0-
04	9660 X	-0-	-0-	-9660	-0-					Y	-0-					-0-
05	8308 X	-0-	-0-	-8308	-0-					Y	-0-					-0-
06	7230 X	-0-	-0-	-7230	-0-					Y	-0-					-0-
07	4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	6445	-0-	6445	6445	133	1	4114	3	Y	1998	1998	1			-0-
						2198	9									
10	T. A.	7622	-0-	7622	14067	272	1	5305	3	Y	1859	1859	1			-0-
						2045	9									
11	T. A.	9174	-0-	9174	23241	327	1	7164	3	Y	1530	1530	1			-0-
						1683	9									
*12	28468 X	5227	-0-	-23241	-0-	168	1	3971	3	Y	989	989	1			-0-
						1088	9									

TOTAL GAS PROD: 39,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,051

DAVIS 01 WELL #: 03H RRCID -> 280503 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 12989 PERF.13030 - 19832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15856 X	14852	-0-	-1004	-0-	11164	3	3688	9	Y	3353	3351	1	2	8	-0-
02	12617 X	12617	-0-	-0-	-0-	9533	3	3084	9	Y	2804	2804	1			-0-
03	13454 X	13024	-0-	-430	-0-	9871	3	3153	9	Y	2866	2866	1			-0-
04	13020 X	11476	-0-	-1544	-0-	8722	3	2754	9	Y	2504	2504	1			-0-
05	13454 X	10011	-0-	-3443	-0-	7660	3	2351	9	Y	2137	2137	1			-0-
06	13020 X	6523	-0-	-6497	-0-	5416	3	1107	9	Y	1006	1006	1			-0-
07	13454 X	8922	-0-	-4532	-0-	6941	3	1981	9	Y	1801	1801	1			-0-
08	7624 X	7624	-0-	-0-	-0-	5460	3	2164	9	Y	1967	1967	1			-0-
09	11490 X	9326	-0-	-2164	-0-	7057	3	2269	9	Y	2063	2063	1			-0-
10	10698 X	10698	-0-	-0-	-0-	7715	3	2983	9	Y	2712	2712	1			-0-
11	9861 X	9861	-0-	-0-	-0-	51	1	7173	3	Y	2397	2397	1			-0-
						2637	9									
*12	12890 X	12890	-0-	-0-	-0-	453	1	9332	3	Y	2823	2823	1			-0-
						3105	9									

TOTAL GAS PROD: 127,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,433

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HAVEMAN 01 WELL #: 06H RRCID -> 280507 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13445 - 19922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38812 X	24875	-0-	-13937	-0-	21810	3	3065	9	Y	2786	2786	1			-0-
02	21131 X	21131	-0-	-0-	-0-	18569	3	2562	9	Y	2329	2329	1			-0-
03	37386 X	20912	-0-	-16474	-0-	18358	3	2554	9	Y	2322	2320	1	2	8	-0-
04	32550 X	18151	-0-	-14399	-0-	16024	3	2127	9	Y	1934	1934	1			-0-
05	28985 X	16603	-0-	-12382	-0-	14646	3	1957	9	Y	1779	1779	1			-0-
06	24060 X	13187	-0-	-10873	-0-	11551	3	1636	9	Y	1487	1487	1			-0-
07	23405 X	13986	-0-	-9419	-0-	12317	3	1669	9	Y	1517	1517	1			-0-
08	10822 X	10822	-0-	-0-	-0-	9505	3	1317	9	Y	1197	1197	1			-0-
09	18150 X	11199	-0-	-6951	-0-	9879	3	1320	9	Y	1200	1200	1			-0-
10	16616 X	12268	-0-	-4348	-0-	10897	3	1371	9	Y	1246	1246	1			-0-
11	13530 X	10758	-0-	-2772	-0-	9472	3	1286	9	Y	1169	1169	1			-0-
12	13981 X	11748	-0-	-2233	-0-	10252	3	1496	9	Y	1360	1360	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 185,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,326

DEBILL 01 WELL #: 15H RRCID -> 280518 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13425 - 17752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28027 X	18014	-0-	-10013	-0-	13770	3	4244	9	Y	3858	3858	1			-0-
02	15483 X	15483	-0-	-0-	-0-	11904	3	3579	9	Y	3254	3254	1			-0-
03	26288 X	14977	-0-	-11311	-0-	11482	3	3495	9	Y	3177	3177	1			-0-
04	23010 X	14779	-0-	-8231	-0-	11363	3	3416	9	Y	3105	3105	1			-0-
05	20894 X	19946	-0-	-948	-0-	15995	3	3951	9	Y	3592	3592	1			-0-
06	19301 X	19301	-0-	-0-	-0-	15892	3	3409	9	Y	3099	3099	1			-0-
07	17738 X	17738	-0-	-0-	-0-	14634	3	3104	9	Y	2822	2822	1			-0-
08	12998 X	12998	-0-	-0-	-0-	10712	3	2286	9	Y	2078	2078	1			-0-
09	19290 X	14807	-0-	-4483	-0-	12088	3	2719	9	Y	2472	2472	1			-0-
10	19933 X	14493	-0-	-5440	-0-	11873	3	2620	9	Y	2382	2382	1			-0-
11	19290 X	14107	-0-	-5183	-0-	5	1	11573	3	Y	2299	2299	1			-0-
						2529	9									
12	17732 X	17216	-0-	-516	-0-	385	1	14214	3	Y	2379	2378	1	1	8	-0-
						2617	9									

TOTAL GAS PROD: 193,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,517

HAVEMAN 01 WELL #: 04H RRCID -> 280552 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13430 - 20332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53296 X	38728	-0-	-14568	-0-	34624	3	4104	9	Y	3731	3731	1			-0-
02	33636 X	33636	-0-	-0-	-0-	30148	3	3488	9	Y	3171	3171	1			-0-
03	52173 X	34734	-0-	-17439	-0-	31118	3	3616	9	Y	3287	3287	1			-0-
04	48330 X	29885	-0-	-18445	-0-	26703	3	3182	9	Y	2893	2893	1			-0-
05	44175 X	28557	-0-	-15618	-0-	25586	3	2971	9	Y	2701	2701	1			-0-
06	37470 X	28517	-0-	-8953	-0-	25761	3	2756	9	Y	2505	2505	1			-0-
07	37231 X	28547	-0-	-8684	-0-	25928	3	2619	9	Y	2381	2381	1			-0-
08	24069 X	24069	-0-	-0-	-0-	21839	3	2230	9	Y	2027	2027	1			-0-
09	29880 X	22716	-0-	-7164	-0-	20547	3	2169	9	Y	1972	1972	1			-0-
10	29481 X	20437	-0-	-9044	-0-	18439	3	1998	9	Y	1816	1816	1			-0-
11	28530 X	18395	-0-	-10135	-0-	16550	3	1845	9	Y	1677	1677	1			-0-
12	28551 X	17083	-0-	-11468	-0-	15315	3	1768	9	Y	1607	1607	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 325,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,768

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

LISKA 01 WELL #: 12H RRCID -> 280556 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13645 - 17422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34317	X	23315	-0-	-11002	-0-	18409	3	4906	9	Y	4460	4460	1			-0-
02	19331	X	19331	-0-	-0-	-0-	15214	3	4117	9	Y	3743	3743	1			-0-
03	34317	X	18567	-0-	-15750	-0-	14467	3	4100	9	Y	3727	3727	1			-0-
04	30360	X	17502	-0-	-12858	-0-	13635	3	3867	9	Y	3515	3515	1			-0-
05	26722	X	15170	-0-	-11552	-0-	11745	3	3425	9	Y	3114	3114	1			-0-
06	22560	X	12945	-0-	-9615	-0-	10024	3	2921	9	Y	2655	2655	1			-0-
07	21390	X	16269	-0-	-5121	-0-	12759	3	3510	9	Y	3191	3191	1			-0-
08	18096	X	18096	-0-	-0-	-0-	14523	3	3573	9	Y	3248	3248	1			-0-
09	19269	X	19269	-0-	-0-	-0-	15652	3	3617	9	Y	3288	3288	1			-0-
10	19516	X	19516	-0-	-0-	-0-	16058	3	3458	9	Y	3144	3144	1			-0-
11	17520	X	15772	-0-	-1748	-0-	5	1	12769	3	Y	2725	2725	1			-0-
							2998	9									
12	18848	X	16874	-0-	-1974	-0-	371	1	13702	3	Y	2546	2546	1			-0-
							2801	9									

TOTAL GAS PROD: 212,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,356

LISKA 01 WELL #: 20H RRCID -> 280595 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13625 - 17152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32973	X	20278	-0-	-12695	-0-	16420	3	3858	9	Y	3507	3507	1			-0-
02	17102	X	17102	-0-	-0-	-0-	13943	3	3159	9	Y	2872	2872	1			-0-
03	27528	X	17294	-0-	-10234	-0-	14185	3	3109	9	Y	2826	2826	1			-0-
04	24480	X	14974	-0-	-9506	-0-	12305	3	2669	9	Y	2426	2426	1			-0-
05	25296	X	11619	-0-	-13677	-0-	9643	3	1976	9	Y	1796	1796	1			-0-
06	19620	X	12096	-0-	-7524	-0-	10328	3	1768	9	Y	1607	1607	1			-0-
07	18941	X	8467	-0-	-10474	-0-	7148	3	1319	9	Y	1199	1199	1			-0-
08	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	5616	3	1147	9	Y	1043	1043	1			-0-
09	14970	X	3344	-0-	-11626	-0-	2765	3	579	9	Y	526	526	1			-0-
10	12493	X	1317	-0-	-11176	-0-	1088	3	229	9	Y	208	208	1			-0-
11	12090	X	4283	-0-	-7807	-0-	1	1	3440	3	Y	765	765	1			-0-
							842	9									
12	8463	X	6138	-0-	-2325	-0-	206	1	4617	3	Y	1195	1195	1			-0-
							1315	9									

TOTAL GAS PROD: 123,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,970

LISKA 01 WELL #: 18H RRCID -> 280597 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13635 - 19512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23220	X	18991	-0-	-4229	-0-	15331	3	3660	9	Y	3327	3327	1			-0-
02	15776	X	15776	-0-	-0-	-0-	12701	3	3075	9	Y	2795	2795	1			-0-
03	21979	X	16340	-0-	-5639	-0-	13175	3	3165	9	Y	2877	2877	1			-0-
04	19110	X	14780	-0-	-4330	-0-	11945	3	2835	9	Y	2577	2577	1			-0-
05	19747	X	15945	-0-	-3802	-0-	13034	3	2911	9	Y	2646	2645	1	1	8	-0-
06	22851	X	22851	-0-	-0-	-0-	19171	3	3680	9	Y	3345	3345	1			-0-
07	23019	X	23019	-0-	-0-	-0-	19326	3	3693	9	Y	3357	3357	1			-0-
08	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	7132	3	1730	9	Y	1573	1573	1			-0-
09	22860	X	2678	-0-	-20182	-0-	1896	3	782	9	Y	711	711	1			-0-
10	23622	X	-0-	-0-	-23622	-0-					Y	-0-					-0-
11	22860	X	-0-	-0-	-22860	-0-					Y	-0-					-0-
12	8916	X	8031	-0-	-885	-0-	284	1	6359	3	Y	1262	1259	1	3	8	-0-
							1388	9									

TOTAL GAS PROD: 147,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,470

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

LISKA 01 WELL #: 19H RRCID -> 280598 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 13382 PERF.13425 - 19452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28095 X	21429	-0-	-6666	-0-	16820	3	4609	9	Y	4190	4190	1			-0-
02	16178 X	16178	-0-	-0-	-0-	12720	3	3458	9	Y	3144	3144	1			-0-
03	26784 X	14942	-0-	-11842	-0-	11795	3	3147	9	Y	2861	2861	1			-0-
04	25920 X	11986	-0-	-13934	-0-	9477	3	2509	9	Y	2281	2281	1			-0-
05	24433 X	24433	-0-	-0-	-0-	19875	3	4558	9	Y	4144	4144	1			-0-
06	26527 X	26527	-0-	-0-	-0-	22088	3	4439	9	Y	4035	4035	1			-0-
07	20870 X	20870	-0-	-0-	-0-	17324	3	3546	9	Y	3224	3224	1			-0-
08	13371 X	13371	-0-	-0-	-0-	11101	3	2270	9	Y	2064	2064	1			-0-
09	26520 X	14885	-0-	-11635	-0-	12309	3	2576	9	Y	2342	2342	1			-0-
10	27404 X	15100	-0-	-12304	-0-	12351	3	2749	9	Y	2499	2499	1			-0-
11	26520 X	13419	-0-	-13101	-0-	5	1	10938	3	Y	2251	2251	1			-0-
						2476	9									
12	20863 X	11210	-0-	-9653	-0-	245	1	9039	3	Y	1751	1751	1			-0-
						1926	9									

TOTAL GAS PROD: 204,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,786

LISKA 01 WELL #: 22H RRCID -> 280633 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13560 - 19962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21466 X	17710	-0-	-3756	-0-	14545	3	3165	9	Y	2877	2877	1			-0-
02	14788 X	14788	-0-	-0-	-0-	12177	3	2611	9	Y	2374	2374	1			-0-
03	20181 X	15331	-0-	-4850	-0-	12654	3	2677	9	Y	2434	2434	1			-0-
04	19530 X	13956	-0-	-5574	-0-	11502	3	2454	9	Y	2231	2231	1			-0-
05	19375 X	13435	-0-	-5940	-0-	11074	3	2361	9	Y	2146	2146	1			-0-
06	17130 X	10844	-0-	-6286	-0-	8930	3	1914	9	Y	1740	1740	1			-0-
07	16368 X	8845	-0-	-7523	-0-	7249	3	1596	9	Y	1451	1451	1			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	16051 X	16051	-0-	-0-	-0-	13497	3	2554	9	Y	2322	2322	1			-0-
10	25569 X	25569	-0-	-0-	-0-	21730	3	3839	9	Y	3490	3490	1			-0-
11	23083 X	23083	-0-	-0-	-0-	8	1	19585	3	Y	3173	3173	1			-0-
						3490	9									
*12	22901 X	22901	-0-	-0-	-0-	522	1	19281	3	Y	2816	2816	1			-0-
						3098	9									

TOTAL GAS PROD: 182,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,054

LISKA 01 WELL #: 23H RRCID -> 280634 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13534 - 19612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28419 X	17070	-0-	-11349	-0-	13352	3	3718	9	Y	3380	3380	1			-0-
02	13554 X	13554	-0-	-0-	-0-	10651	3	2903	9	Y	2639	2639	1			-0-
03	27528 X	14190	-0-	-13338	-0-	11224	3	2966	9	Y	2696	2696	1			-0-
04	22830 X	11759	-0-	-11071	-0-	9199	3	2560	9	Y	2327	2327	1			-0-
05	18848 X	10534	-0-	-8314	-0-	8344	3	2190	9	Y	1991	1991	1			-0-
06	16530 X	9325	-0-	-7205	-0-	7221	3	2104	9	Y	1913	1913	1			-0-
07	15004 X	8889	-0-	-6115	-0-	6767	3	2122	9	Y	1929	1929	1			-0-
08	7997 X	7997	-0-	-0-	-0-	6248	3	1749	9	Y	1590	1590	1			-0-
09	10170 X	6858	-0-	-3312	-0-	5482	3	1376	9	Y	1251	1251	1			-0-
10	10509 X	5743	-0-	-4766	-0-	4628	3	1115	9	Y	1014	1014	1			-0-
11	9330 X	4690	-0-	-4640	-0-	2	1	3765	3	Y	839	839	1			-0-
						923	9									
12	7906 X	5728	-0-	-2178	-0-	125	1	4603	3	Y	909	909	1			-0-
						1000	9									

TOTAL GAS PROD: 116,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,478

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

LISKA 01 WELL #: 13H RRCID -> 280766 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13475 - 17752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25465	X	20606	-0-	-4859	-0-	15737	3	4869	9	Y	4426	4426	1			-0-
02	17404	X	17404	-0-	-0-	-0-	13359	3	4045	9	Y	3677	3672	1	5	8	-0-
03	23839	X	17520	-0-	-6319	-0-	13332	3	4188	9	Y	3807	3807	1			-0-
04	23070	X	15409	-0-	-7661	-0-	11728	3	3681	9	Y	3346	3346	1			-0-
05	23436	X	18097	-0-	-5339	-0-	14054	3	4043	9	Y	3675	3675	1			-0-
06	19950	X	16774	-0-	-3176	-0-	13203	3	3571	9	Y	3246	3246	1			-0-
07	19282	X	15611	-0-	-3671	-0-	12254	3	3357	9	Y	3052	3052	1			-0-
08	11694	X	11694	-0-	-0-	-0-	9107	3	2587	9	Y	2352	2352	1			-0-
09	17400	X	11265	-0-	-6135	-0-	8746	3	2519	9	Y	2290	2290	1			-0-
10	17980	X	10098	-0-	-7882	-0-	7821	3	2277	9	Y	2070	2069	1	1	8	-0-
11	16770	X	7563	-0-	-9207	-0-	3	1	6109	3	Y	1319	1319	1			-0-
							1451	9									
12	14389	X	11779	-0-	-2610	-0-	251	1	9276	3	Y	2047	2047	1			-0-
							2252	9									

TOTAL GAS PROD: 173,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,307

LISKA 01 WELL #: 14H RRCID -> 280767 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13665 - 17542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31863	X	19383	-0-	-12480	-0-	15408	3	3975	9	Y	3614	3614	1			-0-
02	15514	X	15514	-0-	-0-	-0-	12510	3	3004	9	Y	2731	2731	1			-0-
03	30907	X	14664	-0-	-16243	-0-	11725	3	2939	9	Y	2672	2672	1			-0-
04	29910	X	11540	-0-	-18370	-0-	9175	3	2365	9	Y	2150	2150	1			-0-
05	24707	X	6868	-0-	-17839	-0-	5502	3	1366	9	Y	1242	1242	1			-0-
06	18750	X	1074	-0-	-17676	-0-	919	3	155	9	Y	141	141	1			-0-
07	17174	X	118	-0-	-17056	-0-	68	3	50	9	Y	45	45	1			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	11220	X	-0-	-0-	-11220	-0-					Y	-0-					-0-
10	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					Y	-0-					-0-
11	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
12	48	X	-0-	-0-	-48	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,595

LISKA 01 WELL #: 17H RRCID -> 280768 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13490 - 16912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27617	X	23388	-0-	-4229	-0-	18019	3	5369	9	Y	4881	4881	1			-0-
02	19355	X	19355	-0-	-0-	-0-	15158	3	4197	9	Y	3815	3815	1			-0-
03	26288	X	19658	-0-	-6630	-0-	15706	3	3952	9	Y	3593	3593	1			-0-
04	25440	X	17434	-0-	-8006	-0-	14076	3	3358	9	Y	3053	3053	1			-0-
05	25048	X	17191	-0-	-7857	-0-	14111	3	3080	9	Y	2800	2800	1			-0-
06	22620	X	15399	-0-	-7221	-0-	12667	3	2732	9	Y	2484	2484	1			-0-
07	21421	X	11613	-0-	-9808	-0-	9180	3	2433	9	Y	2212	2212	1			-0-
08	14492	X	14492	-0-	-0-	-0-	11828	3	2664	9	Y	2422	2422	1			-0-
09	17430	X	11034	-0-	-6396	-0-	9070	3	1964	9	Y	1785	1785	1			-0-
10	17205	X	9065	-0-	-8140	-0-	7271	3	1794	9	Y	1631	1631	1			-0-
11	15390	X	7508	-0-	-7882	-0-	2	1	5980	3	Y	1387	1387	1			-0-
							1526	9									
12	14477	X	8678	-0-	-5799	-0-	191	1	7061	3	Y	1296	1296	1			-0-
							1426	9									

TOTAL GAS PROD: 174,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,359

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

LISKA 01 WELL #: 21H RRCID -> 280769 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13430 - 19882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27805 X	26555	-0-	-1250	-0-	20928	3	5627	9	Y	5115	5115	1			-0-
02	22646 X	22646	-0-	-0-	-0-	17862	3	4784	9	Y	4349	4349	1			-0-
03	26257 X	24460	-0-	-1797	-0-	19078	3	5382	9	Y	4893	4893	1			-0-
04	25410 X	22722	-0-	-2688	-0-	17758	3	4964	9	Y	4513	4513	1			-0-
05	26257 X	21800	-0-	-4457	-0-	17104	3	4696	9	Y	4269	4269	1			-0-
06	25410 X	18347	-0-	-7063	-0-	14467	3	3880	9	Y	3527	3527	1			-0-
07	25079 X	17538	-0-	-7541	-0-	13846	3	3692	9	Y	3356	3356	1			-0-
08	22674 X	22674	-0-	-0-	-0-	18241	3	4433	9	Y	4030	4030	1			-0-
09	24358 X	24358	-0-	-0-	-0-	19723	3	4635	9	Y	4214	4214	1			-0-
10	21611 X	21611	-0-	-0-	-0-	17650	3	3961	9	Y	3601	3601	1			-0-
11	18210 X	16726	-0-	-1484	-0-	6	1	13460	3	Y	2964	2964	1			-0-
						3260	9									
12	18817 X	15905	-0-	-2912	-0-	347	1	12793	3	Y	2514	2514	1			-0-
						2765	9									

TOTAL GAS PROD: 255,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,345

LISKA 01 WELL #: 15H RRCID -> 280781 COMPL. DATE 12/27/2015 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13460 - 17332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24759 X	19272	-0-	-5487	-0-	15047	3	4225	9	Y	3841	3841	1			-0-
02	15365 X	15365	-0-	-0-	-0-	12015	3	3350	9	Y	3045	3045	1			-0-
03	23560 X	14896	-0-	-8664	-0-	11666	3	3230	9	Y	2936	2936	1			-0-
04	22800 X	12334	-0-	-10466	-0-	9721	3	2613	9	Y	2375	2375	1			-0-
05	20646 X	15133	-0-	-5513	-0-	12216	3	2917	9	Y	2652	2652	1			-0-
06	18660 X	13664	-0-	-4996	-0-	11090	3	2574	9	Y	2340	2340	1			-0-
07	17019 X	12369	-0-	-4650	-0-	9948	3	2421	9	Y	2201	2201	1			-0-
08	12716 X	12716	-0-	-0-	-0-	10349	3	2367	9	Y	2152	2152	1			-0-
09	14640 X	5044	-0-	-9596	-0-	3959	3	1085	9	Y	986	986	1			-0-
10	15128 X	3661	-0-	-11467	-0-	2867	3	794	9	Y	722	722	1			-0-
11	13650 X	3674	-0-	-9976	-0-	1	1	2835	3	Y	762	762	1			-0-
						838	9									
12	12710 X	10882	-0-	-1828	-0-	238	1	8775	3	Y	1699	1699	1			-0-
						1869	9									

TOTAL GAS PROD: 139,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,711

LISKA 01 WELL #: 16H RRCID -> 280782 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 13466 PERF.13610 - 17452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24323 X	18738	-0-	-5585	-0-	15027	3	3711	9	Y	3374	3374	1			-0-
02	15389 X	15389	-0-	-0-	-0-	12371	3	3018	9	Y	2744	2744	1			-0-
03	23808 X	15652	-0-	-8156	-0-	12590	3	3062	9	Y	2784	2784	1			-0-
04	21780 X	13919	-0-	-7861	-0-	11188	3	2731	9	Y	2483	2483	1			-0-
05	21866 X	21866	-0-	-0-	-0-	18097	3	3769	9	Y	3426	3426	1			-0-
06	23120 X	23120	-0-	-0-	-0-	19581	3	3539	9	Y	3217	3217	1			-0-
07	20332 X	20332	-0-	-0-	-0-	17228	3	3104	9	Y	2822	2822	1			-0-
08	12465 X	12465	-0-	-0-	-0-	10523	3	1942	9	Y	1765	1765	1			-0-
09	23130 X	18554	-0-	-4576	-0-	15626	3	2928	9	Y	2662	2662	1			-0-
10	23901 X	17925	-0-	-5976	-0-	15023	3	2902	9	Y	2638	2638	1			-0-
11	23130 X	16937	-0-	-6193	-0-	6	1	14124	3	Y	2552	2552	1			-0-
						2807	9									
12	20336 X	11222	-0-	-9114	-0-	254	1	9369	3	Y	1454	1454	1			-0-
						1599	9									

TOTAL GAS PROD: 206,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,921

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WARNER 01 WELL #: 12H RRCID -> 280911 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13290 - 18292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58063 X	19455	-0-	-38608	-0-	14350	3	5105	9	Y	4641	4641	1			-0-
02	26488 X	16532	-0-	-9956	-0-	12169	3	4363	9	Y	3966	3966	1			-0-
03	26288 X	22952	-0-	-3336	-0-	17464	3	5488	9	Y	4989	4989	1			-0-
04	22800 X	10797	-0-	-12003	-0-	7926	3	2871	9	Y	2610	2610	1			-0-
05	21111 X	19289	-0-	-1822	-0-	14749	3	4540	9	Y	4127	4127	1			-0-
06	22200 X	17741	-0-	-4459	-0-	13403	3	4338	9	Y	3944	3944	1			-0-
07	22940 X	20842	-0-	-2098	-0-	15894	3	4948	9	Y	4498	4498	1			-0-
08	21349 X	21349	-0-	-0-	-0-	321	1	16331	3	Y	4270	4270	1			-0-
						4697	9									
09	18210 X	17169	-0-	-1041	-0-	242	1	13825	3	Y	2820	2820	1			-0-
						3102	9									
10	18817 X	14293	-0-	-4524	-0-	386	1	12297	3	Y	1464	1464	1			-0-
						1610	9									
11	18210 X	3114	-0-	-15096	-0-	74	1	2696	3	Y	313	313	1			-0-
						344	9									
12	16062 X	1519	-0-	-14543	-0-	34	1	1129	3	Y	324	324	1			-0-
						356	9									

TOTAL GAS PROD: 185,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,966

SCHENDEL 02 WELL #: 16H RRCID -> 281061 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13362 - 17852

01	63891 X	129	-0-	-63762	-0-	94	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
02	17556 X	31	-0-	-17525	-0-	20	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
03	12617 X	-0-	-0-	-12617	-0-					Y	-0-					-0-
04	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

THREE SISTERS 01 WELL #: 37H RRCID -> 281098 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 12646 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WARNER 01 WELL #: 13H RRCID -> 281118 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13341 - 18392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54374	X	42033	-0-	-12341	-0-	32727	3	9306	9	Y	8460	8460	1			-0-
02	47124	X	27721	-0-	-19403	-0-	21767	3	5954	9	Y	5413	5413	1			-0-
03	48980	X	24337	-0-	-24643	-0-	19264	3	5073	9	Y	4612	4612	1			-0-
04	47714	X	47714	-0-	-0-	-0-	39055	3	8659	9	Y	7872	7872	1			-0-
05	47244	X	32682	-0-	-14562	-0-	26555	3	6127	9	Y	5570	5570	1			-0-
06	40680	X	18586	-0-	-22094	-0-	14824	3	3762	9	Y	3420	3420	1			-0-
07	49290	X	8244	-0-	-41046	-0-	6372	3	1872	9	Y	1702	1702	1			-0-
08	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	139	1	7058	3	Y	1668	1668	1			-0-
							1835	9									
09	24510	X	18050	-0-	-6460	-0-	254	1	14530	3	Y	2969	2969	1			-0-
							3266	9									
10	25327	X	16709	-0-	-8618	-0-	420	1	13378	3	Y	2646	2646	1			-0-
							2911	9									
11	18600	X	2990	-0-	-15610	-0-	66	1	2404	3	Y	473	473	1			-0-
							520	9									
*12	662	X	662	-0-	-0-	-0-	15	1	503	3	Y	131	131	1			-0-
							144	9									

TOTAL GAS PROD: 248,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,936

SCHENDEL 02 WELL #: 15H RRCID -> 281119 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13320 - 17922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55490	X	8778	-0-	-46712	-0-	6257	3	2521	9	Y	2292	2292	1			-0-
02	12572	X	8352	-0-	-4220	-0-	5678	3	2674	9	Y	2431	2431	1			-0-
03	13919	X	10556	-0-	-3363	-0-	7455	3	3101	9	Y	2819	2819	1			-0-
04	13470	X	8361	-0-	-5109	-0-	5895	3	2466	9	Y	2242	2242	1			-0-
05	11749	X	7852	-0-	-3897	-0-	5583	3	2269	9	Y	2063	2063	1			-0-
06	10230	X	6598	-0-	-3632	-0-	4477	3	2121	9	Y	1928	1928	1			-0-
07	10571	X	6927	-0-	-3644	-0-	4671	3	2256	9	Y	2051	2051	1			-0-
08	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	114	1	5806	3	Y	1776	1776	1			-0-
							1954	9									
09	11456	X	11456	-0-	-0-	-0-	296	1	9152	3	Y	1825	1825	1			-0-
							2008	9									
10	10703	X	10703	-0-	-0-	-0-	402	1	7842	3	Y	2235	2235	1			-0-
							2459	9									
11	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	271	1	5953	3	Y	2023	2023	1			-0-
							2225	9									
12	10633	X	5346	-0-	-5287	-0-	157	1	3702	3	Y	1352	1352	1			-0-
							1487	9									

TOTAL GAS PROD: 101,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,037

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

THREE SISTERS 01 WELL #: 39H RRCID -> 281138 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 12556 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	14B2 EXT	26122	-0-	26122	26122	17285	3	935	4	Y	7184	7184	1			-0-
						7902	9									
10	14B2 EXT	170360	-0-	170360	196482	136	1	114367	3	Y	50779	50779	1			-0-
						55857	9									
11	14B2 EXT	134366	-0-	134366	330848	87	1	91157	3	Y	39202	39202	1			-0-
						43122	9									
12	14B2 EXT	166885	-0-	166885	497733	123412	3	43473	9	Y	39521	39521	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 497,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 136,686

THREE SISTERS 01 WELL #: 40H RRCID -> 281142 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 12657 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 34H RRCID -> 281147 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 12541 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	14B2 EXT	5334	-0-	5334	5334	3747	3	375	4	Y	1102	1102	1			-0-
						1212	9									
*10	14B2 EXT	130858	-0-	130858	136192	87880	3	1544	4	Y	37667	37667	1			-0-
						41434	9									
11	14B2 EXT	146627	-0-	146627	282819	52	1	102953	3	Y	39656	39656	1			-0-
						43622	9									
12	14B2 EXT	178360	-0-	178360	461179	129366	3	48994	9	Y	44540	44540	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 461,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 122,965

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
THREE SISTERS 01 WELL #: 36H RRCID -> 281175 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 12547 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	14B2 EXT	9045	-0-	9045	9045	5620	3	1035	4	Y	2173	2173	1			-0-
						2390	9									
*10	14B2 EXT	121851	-0-	121851	130896	84128	3	1021	4	Y	33365	33365	1			-0-
						36702	9									
11	14B2 EXT	140414	-0-	140414	271310	50	1	98629	3	Y	37941	37941	1			-0-
						41735	9									
12	14B2 EXT	175639	-0-	175639	446949	130769	3	44870	9	Y	40791	40791	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 446,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 114,270

THREE SISTERS 01 WELL #: 35H RRCID -> 281177 COMPL. DATE 01/30/2016 TOTAL DEPTH 12625 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	14B2 EXT	757	-0-	757	757	706	3	51	4	Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	127571	-0-	127571	128328	87397	3	881	4	Y	35721	35721	1			-0-
						39293	9									
11	14B2 EXT	137328	-0-	137328	265656	48	1	95697	3	Y	37803	37803	1			-0-
						41583	9									
12	14B2 EXT	167860	-0-	167860	433516	126047	3	41813	9	Y	38012	38012	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 433,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 111,536

DOUGLAS 01 WELL #: 06H RRCID -> 281232 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 13405 PERF.18426 - 18632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
THREE SISTERS 01 WELL #: 38H RRCID -> 281242 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 12496 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARNER 01 WELL #: 17H RRCID -> 281274 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13500 - 17702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48529 X	48529	-0-	-0-	-0-	37138	3	11391	9	Y	10355	10355	1			-0-
02	40598 X	40598	-0-	-0-	-0-	31340	3	9258	9	Y	8416	8416	1			-0-
03	41094 X	41094	-0-	-0-	-0-	31247	3	9847	9	Y	8952	8952	1			-0-
04	37560 X	34773	-0-	-2787	-0-	26415	3	8358	9	Y	7598	7598	1			-0-
05	41724 X	41724	-0-	-0-	-0-	32546	3	9178	9	Y	8344	8344	1			-0-
06	37560 X	35488	-0-	-2072	-0-	27685	3	7803	9	Y	7094	7094	1			-0-
07	38059 X	35355	-0-	-2704	-0-	27399	3	7956	9	Y	7233	7233	1			-0-
08	34471 X	34471	-0-	-0-	-0-	529	1	26888	3	Y	6413	6413	1			-0-
						7054	9									
09	32304 X	32304	-0-	-0-	-0-	439	1	25121	3	Y	6131	6131	1			-0-
						6744	9									
10	30934 X	30934	-0-	-0-	-0-	744	1	23703	3	Y	5897	5897	1			-0-
						6487	9									
11	30918 X	30918	-0-	-0-	-0-	668	1	24278	3	Y	5429	5429	1			-0-
						5972	9									
*12	30249 X	30249	-0-	-0-	-0-	730	1	23955	3	Y	5058	5058	1			-0-
						5564	9									

TOTAL GAS PROD: 436,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 86,920

WARNER (SL) 01 WELL #: 16H RRCID -> 281350 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13195 PERF.13560 - 18262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WARNER (SL) 01 WELL #: 18H RRCID -> 281352 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13248 PERF.13415 - 18092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARNER 01 WELL #: 14H RRCID -> 281418 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13525 - 18002

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARNER 01 WELL #: 15H RRCID -> 281444 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13270 - 17902

01	64294	X	28989	-0-	-35305	-0-	20854	3	8135	9	Y	7395	7395	1			-0-
02	43241	X	43241	-0-	-0-	-0-	32971	3	10270	9	Y	9336	9336	1			-0-
03	45566	X	45566	-0-	-0-	-0-	34916	3	10650	9	Y	9682	9682	1			-0-
04	36655	X	36655	-0-	-0-	-0-	28194	3	8461	9	Y	7692	7692	1			-0-
05	47864	X	34860	-0-	-13004	-0-	27361	3	7499	9	Y	6817	6817	1			-0-
06	46320	X	32945	-0-	-13375	-0-	25851	3	7094	9	Y	6449	6449	1			-0-
07	47864	X	31155	-0-	-16709	-0-	24542	3	6613	9	Y	6012	6012	1			-0-
08	32721	X	32721	-0-	-0-	-0-	515	1	26170	3	Y	5487	5487	1			-0-
							6036	9									
09	30456	X	30456	-0-	-0-	-0-	430	1	24630	3	Y	4905	4905	1			-0-
							5396	9									
10	26859	X	26859	-0-	-0-	-0-	670	1	21351	3	Y	4398	4398	1			-0-
							4838	9									
11	27839	X	27839	-0-	-0-	-0-	619	1	22492	3	Y	4298	4298	1			-0-
							4728	9									
*12	30035	X	30035	-0-	-0-	-0-	718	1	23563	3	Y	5231	5231	1			-0-
							5754	9									

TOTAL GAS PROD: 401,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 77,702

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
RIDLEY 01 WELL #: 06H RRCID -> 282526 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 12917 PERF.12908 - 19222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	4819	-0-	4819	855205	107 1536	1 9	3176	3	Y	1396	1396	1			-0-
02	0	W	4872	-0-	4872	860077	108 1415	1 9	3349	3	Y	1286	1286	1			-0-
03	0	W	6622	-0-	6622	866699	172 2166	1 9	4284	3	Y	1969	1969	1			-0-
04	0	W	5789	-0-	5789	872488	201 2140	1 9	3448	3	Y	1945	1945	1			-0-
05	0	W	5259	-0-	5259	877747	178 1832	1 9	3249	3	Y	1665	1665	1			-0-
06	0	W	5034	-0-	5034	882781	165 1838	1 9	3031	3	Y	1671	1671	1			-0-
07	0	W	5106	-0-	5106	887887	171 1889	1 9	3046	3	Y	1717	1717	1			-0-
08	0	W	5211	-0-	5211	893098	161 1945	1 9	3105	3	Y	1768	1768	1			-0-
09	0	W	5206	-0-	5206	898304	193 2239	1 9	2774	3	Y	2035	2035	1			-0-
10	904284	X	5980	-0-	-898304	-0-	175 2963	1 9	2842	3	Y	2694	2694	1			-0-
11	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	229 2790	1 9	2789	3	Y	2536	2536	1			-0-
12	5394	X	4886	-0-	-508	-0-	198 1571	1 9	3117	3	Y	1428	1428	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,110

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
T BIRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260636 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13927 PERF.14230 - 19332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	920 233	1 9	3302	2	Y	212	181	1			70
02	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	979 216	1 9	3045	2	Y	196	150	1			116
03	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	1231 310	1 9	3558	2	Y	282	260	1			138
04	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	1269 254	1 9	3479	2	Y	231	278	1			91
05	3782	X	2844	-0-	-938	-0-	613 111	1 9	2120	2	Y	101	100	1			92
06	3660	X	2403	-0-	-1257	-0-	282 56	1 9	2065	2	Y	51	74	1	5	8	64
07	3782	X	2323	-0-	-1459	-0-	312 58	1 9	1953	2	Y	53	79	1			38
08	4929	X	1550	-0-	-3379	-0-	207 35	1 9	1308	2	Y	32	33	1			37
09	4770	X	1915	-0-	-2855	-0-	271 62	1 9	1582	2	Y	56	61	1	1	8	31
10	2852	X	2236	-0-	-616	-0-	535 112	1 9	1589	2	Y	102	110	1			23
11	2400	X	2133	-0-	-267	-0-	518 113	1 9	1502	2	Y	103	101	1	1	8	24
12	2325	X	2072	-0-	-253	-0-	527 110	1 9	1435	2	Y	100	69	1	8	8	47

TOTAL GAS PROD: 36,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,519

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
T BIRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271336 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13933 - 19705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15903 X	14866	-0-	-1037	-0-	1630	1	12828	2	Y	371	424	1			166
						408	9									
02	14364 X	12029	-0-	-2335	-0-	1742	1	9906	2	Y	346	288	1			224
						381	9									
03	18434 X	18434	-0-	-0-	-0-	2001	1	15938	2	Y	450	440	1			234
						495	9									
04	15913 X	15913	-0-	-0-	-0-	2040	1	13470	2	Y	366	453	1			147
						403	9									
05	15903 X	15285	-0-	-618	-0-	1997	1	12929	2	Y	326	246	1	2	8	225
						359	9									
06	18969 X	18969	-0-	-0-	-0-	1883	1	16752	2	Y	304	285	1			244
						334	9									
07	19744 X	19744	-0-	-0-	-0-	2191	1	17151	2	Y	365	417	1			192
						402	9									
08	18445 X	12059	-0-	-6386	-0-	1369	1	10455	2	Y	214	194	1			212
						235	9									
09	18960 X	15159	-0-	-3801	-0-	1608	1	13195	2	Y	324	353	1			183
						356	9									
10	19747 X	14949	-0-	-4798	-0-	1786	1	12797	2	Y	333	431	1			85
						366	9									
11	19110 X	12489	-0-	-6621	-0-	1726	1	10393	2	Y	336	342	1			79
						370	9									
12	19747 X	14887	-0-	-4860	-0-	1799	1	12748	2	Y	309	233	1			155
						340	9									

TOTAL GAS PROD: 184,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,044

T BIRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271348 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13841 PERF.14014 - 17216

01	11377 X	1135	-0-	-10242	-0-	850	1	66	2	Y	199	212	1			84
						219	9									
02	10276 X	70	-0-	-10206	-0-	54	1	4	2	Y	11	54	1			41
						12	9									
03	11377 X	-0-	-0-	-11377	-0-					Y	-0-	41	1			-0-
04	4770 X	528	-0-	-4242	-0-	119	1	385	2	Y	22	16	1			6
						24	9									
05	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	1159	1	2752	2	Y	191	103	1			94
						210	9									
06	6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	1658	1	4509	2	Y	274	198	1			170
						301	9									
07	6851 X	6851	-0-	-0-	-0-	1673	1	4866	2	Y	284	310	1			144
						312	9									
08	4123 X	3726	-0-	-397	-0-	1130	1	2398	2	Y	180	154	1			170
						198	9									
09	6480 X	6386	-0-	-94	-0-	1456	1	4602	2	Y	298	309	1			159
						328	9									
10	6851 X	6445	-0-	-406	-0-	1540	1	4584	2	Y	292	376	1			75
						321	9									
11	6630 X	5298	-0-	-1332	-0-	1466	1	3514	2	Y	289	296	1			68
						318	9									
12	6851 X	3075	-0-	-3776	-0-	1354	1	1458	2	Y	239	185	1			122
						263	9									

TOTAL GAS PROD: 44,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,279

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
T BIRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271350 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 13840 PERF.13928 - 19611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27993 X	20316	-0-	-7677	-0-	2202	1	17563	2	Y	501	526	1			205
						551	9									
02	22008 X	18945	-0-	-3063	-0-	2143	1	16337	2	Y	423	353	1			275
						465	9									
03	21979 X	21124	-0-	-855	-0-	2244	1	18326	2	Y	504	508	1			271
						554	9									
04	21270 X	18274	-0-	-2996	-0-	2192	1	15651	2	Y	392	500	1			163
						431	9									
05	20987 X	15410	-0-	-5577	-0-	1839	1	13244	2	Y	297	240	1			220
						327	9									
06	20430 X	12773	-0-	-7657	-0-	1775	1	10679	2	Y	290	274	1			236
						319	9									
07	21111 X	13812	-0-	-7299	-0-	1646	1	11863	2	Y	275	349	1			162
						303	9									
08	21111 X	12371	-0-	-8740	-0-	1610	1	10484	2	Y	252	198	1			216
						277	9									
09	18638 X	18638	-0-	-0-	-0-	1903	1	16314	2	Y	383	396	1			203
						421	9									
10	17479 X	17479	-0-	-0-	-0-	2068	1	14986	2	Y	386	494	1			95
						425	9									
11	15672 X	15672	-0-	-0-	-0-	1987	1	13260	2	Y	386	393	1			88
						425	9									
12	19251 X	6902	-0-	-12349	-0-	1876	1	4664	2	Y	329	252	1			165
						362	9									

TOTAL GAS PROD: 191,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,418

T BIRD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271442 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13829 PERF.14033 - 17195

01	9827 X	8464	-0-	-1363	-0-	1413	1	6693	2	Y	325	318	1			123
						358	9									
02	8876 X	7674	-0-	-1202	-0-	1575	1	5752	2	Y	315	248	1			190
						347	9									
03	9827 X	8116	-0-	-1711	-0-	1789	1	5878	2	Y	408	392	1			206
						449	9									
04	8670 X	5115	-0-	-3555	-0-	1348	1	3497	2	Y	245	342	1			109
						270	9									
05	8494 X	6928	-0-	-1566	-0-	1584	1	5058	2	Y	260	194	1			175
						286	9									
06	8220 X	6151	-0-	-2069	-0-	1187	1	4749	2	Y	195	201	1			169
						215	9									
07	8494 X	6026	-0-	-2468	-0-	1439	1	4319	2	Y	244	285	1			128
						268	9									
08	8122 X	4801	-0-	-3321	-0-	1098	1	3512	2	Y	174	146	1			156
						191	9									
09	7258 X	7258	-0-	-0-	-0-	1337	1	5621	2	Y	273	285	1			144
						300	9									
10	6913 X	5213	-0-	-1700	-0-	1335	1	3600	2	Y	253	335	1			62
						278	9									
11	6150 X	5048	-0-	-1102	-0-	1331	1	3428	2	Y	263	267	1			58
						289	9									
12	7502 X	4191	-0-	-3311	-0-	1246	1	2704	2	Y	219	169	1			108
						241	9									

TOTAL GAS PROD: 74,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,174

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KOZIELSKI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271603 COMPL. DATE 01/12/2014 TOTAL DEPTH 13737 PERF.14105 - 19195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11842	X	8359	-0-	-3483	-0-	415 517	1 9	7427	2	Y	470	429	1	5	8	181
02	10696	X	6720	-0-	-3976	-0-	345 447	1 9	5928	2	Y	406	425	1	2	8	160
03	9548	X	6641	-0-	-2907	-0-	448 418	1 9	5775	2	Y	380	339	1			201
04	9240	X	7159	-0-	-2081	-0-	509 481	1 9	6169	2	Y	437	496	1			142
05	9548	X	6661	-0-	-2887	-0-	476 415	1 9	5770	2	Y	377	360	1			159
06	8100	X	7001	-0-	-1099	-0-	526 435	1 9	6040	2	Y	395	379	1	1	8	174
07	7440	X	6648	-0-	-792	-0-	542 417	1 9	5689	2	Y	379	388	1			165
08	7409	X	4567	-0-	-2842	-0-	381 292	1 9	3894	2	Y	265	252	1			178
09	7170	X	6750	-0-	-420	-0-	500 450	1 9	5800	2	Y	409	382	1			205
10	7223	X	6102	-0-	-1121	-0-	597 569	1 9	4936	2	Y	517	577	1	2	8	143
11	6990	X	5496	-0-	-1494	-0-	591 452	1 9	4453	2	Y	411	380	1	3	8	171
12	6975	X	4638	-0-	-2337	-0-	589 436	1 9	3613	2	Y	396	386	1	2	8	179

TOTAL GAS PROD: 76,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,842

KOZIELSKI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271719 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 13797 PERF.14236 - 19021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20832	X	18641	-0-	-2191	-0-	937 937	1 9	16767	2	Y	852	805	1			340
02	18816	X	17514	-0-	-1302	-0-	915 892	1 9	15707	2	Y	811	837	1			314
03	21731	X	17086	-0-	-4645	-0-	962 898	1 9	15226	2	Y	816	707	1			423
04	21030	X	17493	-0-	-3537	-0-	871 824	1 9	15798	2	Y	749	908	1			264
05	21731	X	17242	-0-	-4489	-0-	934 815	1 9	15493	2	Y	741	694	1			311
06	18780	X	16002	-0-	-2778	-0-	843 695	1 9	14464	2	Y	632	644	1			299
07	19406	X	16122	-0-	-3284	-0-	878 674	1 9	14570	2	Y	613	638	1			274
08	18073	X	12240	-0-	-5833	-0-	677 518	1 9	11045	2	Y	471	436	1			309
09	17517	X	17517	-0-	-0-	-0-	871 784	1 9	15862	2	Y	713	664	1			358
10	17236	X	15422	-0-	-1814	-0-	809 769	1 9	13844	2	Y	699	846	1			211
11	15990	X	13694	-0-	-2296	-0-	768 583	1 9	12343	2	Y	530	509	1			232
12	18104	X	11198	-0-	-6906	-0-	795 585	1 9	9818	2	Y	532	522	1			242

TOTAL GAS PROD: 190,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,159

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KOZIELSKI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271727 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13863 - 19110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	641	X	641	-0-	-0-	-0-	32	1	583	2	Y	24	23	1			8
							26	9									
02	540	X	540	-0-	-0-	-0-	28	1	484	2	Y	25	25	1			8
							28	9									
03	589	X	487	-0-	-102	-0-	463	2	24	9	Y	22	19	1			11
04	630	X	473	-0-	-157	-0-	449	2	24	9	Y	22	26	1			7
05	651	X	425	-0-	-226	-0-	394	2	31	9	Y	28	25	1			10
06	630	X	285	-0-	-345	-0-	267	2	18	9	Y	16	18	1			8
07	589	X	197	-0-	-392	-0-	184	2	13	9	Y	12	14	1			6
08	496	X	171	-0-	-325	-0-	160	2	11	9	Y	10	9	1			7
09	480	X	474	-0-	-6	-0-	444	2	30	9	Y	27	22	1			12
10	434	X	255	-0-	-179	-0-	240	2	15	9	Y	14	21	1			5
11	300	X	184	-0-	-116	-0-	172	2	12	9	Y	11	11	1			5
*12	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1546	2	221	9	Y	201	141	1			65

TOTAL GAS PROD: 5,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 412

KOZIELSKI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271729 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 13832 PERF.14003 - 18927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		133	-0-	133	138	125	2	8	9	Y	7	5	1			2
04	T. A.		114	-0-	114	252	101	2	13	9	Y	12	11	1			3
05	356	X	104	-0-	-252	-0-	95	2	9	9	Y	8	8	1			3
06	120	N	61	-0-	-59	-0-	42	2	19	9	Y	17	14	1			6
07	124	N	37	-0-	-87	-0-	28	2	9	9	Y	8	10	1			4
08	93	N	29	-0-	-64	-0-	21	2	8	9	Y	7	7	1			4
09	60	N	15	-0-	-45	-0-	13	2	2	9	Y	2	4	1			2
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	44	2	4	9	Y	4	5	1			1
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	27	2	3	9	Y	3	3	1			1
*12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	907	2	118	9	Y	107	75	1			33

TOTAL GAS PROD: 1,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

MCCLANAHAN WELL #: 3H RRCID -> 272154 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 13844 PERF.13782 - 18153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17701	X	10175	-0-	-7526	-0-	591	1	9185	2	Y	363	372	1			99
							399	9									
02	15988	X	8530	-0-	-7458	-0-	515	1	7657	2	Y	325	335	1			89
							358	9									
03	11997	X	10595	-0-	-1402	-0-	664	1	9550	2	Y	346	328	1			107
							381	9									
04	11280	X	9956	-0-	-1324	-0-	633	1	8948	2	Y	341	337	1			111
							375	9									
05	10571	X	8228	-0-	-2343	-0-	517	1	7374	2	Y	306	290	1			127
							337	9									
06	10260	X	9123	-0-	-1137	-0-	635	1	8191	2	Y	270	287	1			110
							297	9									
07	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	724	1	9721	2	Y	290	279	1	3	8	118
							319	9									
08	10602	X	7467	-0-	-3135	-0-	546	1	6697	2	Y	204	241	1			81
							224	9									
09	11406	X	11406	-0-	-0-	-0-	654	1	10415	2	Y	306	221	1			166
							337	9									
10	10757	X	8826	-0-	-1931	-0-	636	1	7897	2	Y	266	365	1			67
							293	9									
11	10410	X	5834	-0-	-4576	-0-	451	1	5108	2	Y	250	234	1			83
							275	9									
12	11780	X	9581	-0-	-2199	-0-	666	1	8609	2	Y	278	279	1			82
							306	9									

TOTAL GAS PROD: 110,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,545

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCCLANAHAN WELL #: 4H RRCID -> 272375 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13760 - 15500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16647 X	14380	-0-	-2267	-0-	839 505	1 9	13036	2	Y	459	461	1			125
02	15036 X	12628	-0-	-2408	-0-	768 442	1 9	11418	2	Y	402	414	1			113
03	16647 X	14221	-0-	-2426	-0-	892 485	1 9	12844	2	Y	441	414	1			140
04	13920 X	10103	-0-	-3817	-0-	642 383	1 9	9078	2	Y	348	364	1			124
05	14384 X	13192	-0-	-1192	-0-	836 441	1 9	11915	2	Y	401	361	1			164
06	13920 X	11752	-0-	-2168	-0-	820 360	1 9	10572	2	Y	327	352	1			139
07	14229 X	12269	-0-	-1960	-0-	823 382	1 9	11064	2	Y	347	337	1			149
08	14229 X	8529	-0-	-5700	-0-	623 261	1 9	7645	2	Y	237	285	1			101
09	12780 X	11600	-0-	-1180	-0-	664 359	1 9	10577	2	Y	326	240	1			187
10	13206 X	10471	-0-	-2735	-0-	753 365	1 9	9353	2	Y	332	433	1			86
11	11880 X	9608	-0-	-2272	-0-	753 332	1 9	8523	2	Y	302	282	1			106
12	12276 X	10181	-0-	-2095	-0-	706 352	1 9	9123	2	Y	320	326	1			100

TOTAL GAS PROD: 138,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,242

MCCLANAHAN WELL #: 2H RRCID -> 272378 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13807 PERF.13881 - 18428

01	8683 X	8683	-0-	-0-	-0-	499 433	1 9	7751	2	Y	394	401	1			105
02	8764 X	5715	-0-	-3049	-0-	337 367	1 9	5011	2	Y	334	348	1			91
03	9703 X	7462	-0-	-2241	-0-	459 392	1 9	6611	2	Y	356	337	1			110
04	9390 X	8114	-0-	-1276	-0-	511 384	1 9	7219	2	Y	349	346	1			113
05	8990 X	8033	-0-	-957	-0-	501 391	1 9	7141	2	Y	355	325	1			143
06	8400 X	6936	-0-	-1464	-0-	477 316	1 9	6143	2	Y	287	311	1			119
07	8370 X	7134	-0-	-1236	-0-	472 315	1 9	6347	2	Y	286	285	1			120
08	8339 X	5016	-0-	-3323	-0-	362 217	1 9	4437	2	Y	197	238	1			79
09	8070 X	4822	-0-	-3248	-0-	271 242	1 9	4309	2	Y	220	172	1			127
10	8029 X	4967	-0-	-3062	-0-	352 244	1 9	4371	2	Y	222	297	1			52
11	6930 X	2981	-0-	-3949	-0-	227 178	1 9	2576	2	Y	162	161	1			53
12	7130 X	1597	-0-	-5533	-0-	107 113	1 9	1377	2	Y	103	124	1			32

TOTAL GAS PROD: 71,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,265

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BUCHHORN WELL #: 1H RRCID -> 272594 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 13851 PERF.13965 - 19723

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12214 X	9577	-0-	-2637	-0-	546 673	1 9	8358	2	Y	612	590	1			202
02	8848 X	8371	-0-	-477	-0-	500 550	1 9	7321	2	Y	500	576	1			126
03	9796 X	7423	-0-	-2373	-0-	456 534	1 9	6433	2	Y	485	426	1	2	8	183
04	9480 X	8011	-0-	-1469	-0-	502 541	1 9	6968	2	Y	492	546	1			129
05	9796 X	7770	-0-	-2026	-0-	483 524	1 9	6763	2	Y	476	485	1			120
06	9270 X	7998	-0-	-1272	-0-	550 488	1 9	6960	2	Y	444	422	1	4	8	138
07	9269 X	8716	-0-	-553	-0-	580 494	1 9	7642	2	Y	449	429	1	1	8	157
08	8277 X	6887	-0-	-1390	-0-	500 366	1 9	6021	2	Y	333	336	1			154
09	8866 X	8866	-0-	-0-	-0-	502 498	1 9	7866	2	Y	453	492	1			115
10	8680 X	7878	-0-	-802	-0-	559 425	1 9	6894	2	Y	386	453	1			48
11	8400 X	5522	-0-	-2878	-0-	420 364	1 9	4738	2	Y	331	279	1	1	8	99
12	8680 X	6797	-0-	-1883	-0-	458 419	1 9	5920	2	Y	381	384	1	4	8	92

TOTAL GAS PROD: 93,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,342

MCCLANAHAN WELL #: 5H RRCID -> 272991 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13927 - 18098

01	15066 X	11025	-0-	-4041	-0-	643 398	1 9	9984	2	Y	362	374	1			101
02	13608 X	11721	-0-	-1887	-0-	714 393	1 9	10614	2	Y	357	360	1			98
03	15066 X	13203	-0-	-1863	-0-	830 420	1 9	11953	2	Y	382	359	1			121
04	14280 X	13299	-0-	-981	-0-	853 396	1 9	12050	2	Y	360	360	1			121
05	14756 X	13623	-0-	-1133	-0-	867 395	1 9	12361	2	Y	359	332	1			148
06	12780 X	10892	-0-	-1888	-0-	761 318	1 9	9813	2	Y	289	314	1			123
07	13733 X	10755	-0-	-2978	-0-	722 330	1 9	9703	2	Y	300	294	1			129
08	13733 X	7007	-0-	-6726	-0-	513 199	1 9	6295	2	Y	181	229	1			81
09	13290 X	10031	-0-	-3259	-0-	575 298	1 9	9158	2	Y	271	198	1			154
10	13609 X	9553	-0-	-4056	-0-	678 459	1 9	8416	2	Y	417	477	1			94
11	10890 X	7955	-0-	-2935	-0-	614 385	1 9	6956	2	Y	350	324	1			120
12	10757 X	3706	-0-	-7051	-0-	249 233	1 9	3224	2	Y	212	254	1			78

TOTAL GAS PROD: 122,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,840

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCCLANAHAN WELL #: 1H RRCID -> 273046 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13721 PERF.13706 - 18447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13826	X	11432	-0-	-2394	-0-	664 457	1 9	10311	2	Y	415	417	1	9	8	112
02	11872	X	9829	-0-	-2043	-0-	593 422	1 9	8814	2	Y	384	390	1			106
03	12214	X	10844	-0-	-1370	-0-	676 432	1 9	9736	2	Y	393	372	1	1	8	126
04	12038	X	12038	-0-	-0-	-0-	768 425	1 9	10845	2	Y	386	382	1	1	8	129
05	12214	X	11372	-0-	-842	-0-	718 414	1 9	10240	2	Y	376	348	1	1	8	156
06	11070	X	9627	-0-	-1443	-0-	668 344	1 9	8615	2	Y	313	334	1	4	8	131
07	12431	X	10778	-0-	-1653	-0-	722 353	1 9	9703	2	Y	321	315	1			137
08	12431	X	7882	-0-	-4549	-0-	575 250	1 9	7057	2	Y	227	269	1			95
09	12030	X	10540	-0-	-1490	-0-	603 333	1 9	9604	2	Y	303	225	1	1	8	172
10	11377	X	9152	-0-	-2225	-0-	657 341	1 9	8154	2	Y	310	405	1	1	8	76
11	10440	X	8271	-0-	-2169	-0-	645 318	1 9	7308	2	Y	289	266	1	2	8	97
12	10881	X	7381	-0-	-3500	-0-	505 347	1 9	6529	2	Y	315	311	1	8	8	93

TOTAL GAS PROD: 119,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,032

BUCHHORN WELL #: 3H RRCID -> 274670 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 13945 PERF.14132 - 17241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13671	X	10517	-0-	-3154	-0-	608 605	1 9	9304	2	Y	550	517	1			177
02	11424	X	8765	-0-	-2659	-0-	527 515	1 9	7723	2	Y	468	528	1			117
03	10540	X	9735	-0-	-805	-0-	612 501	1 9	8622	2	Y	455	399	1			173
04	10200	X	9256	-0-	-944	-0-	588 498	1 9	8170	2	Y	453	507	1			119
05	10509	X	8911	-0-	-1598	-0-	562 493	1 9	7856	2	Y	448	456	1			111
06	10170	X	6883	-0-	-3287	-0-	472 437	1 9	5974	2	Y	397	384	1			124
07	9734	X	6734	-0-	-3000	-0-	444 435	1 9	5855	2	Y	395	380	1			139
08	9734	X	6322	-0-	-3412	-0-	461 308	1 9	5553	2	Y	280	288	1			131
09	9270	X	8938	-0-	-332	-0-	509 459	1 9	7970	2	Y	417	444	1			104
10	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	761 462	1 9	9385	2	Y	420	474	1			50
11	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	700 387	1 9	7885	2	Y	352	298	1			104
12	9238	X	8703	-0-	-535	-0-	592 460	1 9	7651	2	Y	418	421	1			101

TOTAL GAS PROD: 104,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,053

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BUCHHORN WELL #: 2H RRCID -> 276115 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 13929 PERF.14014 - 19566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20956 X	17111	-0-	-3845	-0-	1009	1	15431	2	Y	610	564	1			194
						671	9									
02	16464 X	15094	-0-	-1370	-0-	929	1	13598	2	Y	515	580	1			129
						567	9									
03	18228 X	14492	-0-	-3736	-0-	923	1	13007	2	Y	511	446	1			194
						562	9									
04	17280 X	15658	-0-	-1622	-0-	1014	1	14091	2	Y	503	563	1			134
						553	9									
05	17422 X	15477	-0-	-1945	-0-	996	1	13925	2	Y	505	512	1			127
						556	9									
06	16560 X	13863	-0-	-2697	-0-	979	1	12380	2	Y	458	440	1			145
						504	9									
07	16709 X	14957	-0-	-1752	-0-	1018	1	13415	2	Y	476	452	1			169
						524	9									
08	16182 X	9140	-0-	-7042	-0-	678	1	8168	2	Y	267	298	1			138
						294	9									
09	16736 X	16736	-0-	-0-	-0-	974	1	15243	2	Y	472	492	1			118
						519	9									
10	16266 X	16266	-0-	-0-	-0-	1181	1	14553	2	Y	484	542	1			60
						532	9									
11	14460 X	14282	-0-	-178	-0-	1128	1	12715	2	Y	399	336	1			123
						439	9									
12	16244 X	16016	-0-	-228	-0-	1114	1	14382	2	Y	473	478	1			118
						520	9									

TOTAL GAS PROD: 179,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,673

T BIRD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277790 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 13809 PERF.14122 - 20154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34193 X	21093	-0-	-13100	-0-	117	1	20089	2	Y	806	742	1	5	8	206
						887	9									
02	25648 X	21534	-0-	-4114	-0-	113	1	20527	2	Y	813	885	1	2	8	132
						894	9									
03	27807 X	24296	-0-	-3511	-0-	123	1	23195	2	Y	889	778	1			243
						978	9									
04	23910 X	21312	-0-	-2598	-0-	121	1	20353	2	Y	762	881	1			124
						838	9									
05	23839 X	20698	-0-	-3141	-0-	122	1	19773	2	Y	730	653	1			201
						803	9									
06	23520 X	19222	-0-	-4298	-0-	113	1	18376	2	Y	666	645	1	4	8	218
						733	9									
07	24304 X	19688	-0-	-4616	-0-	117	1	18827	2	Y	676	740	1	1	8	153
						744	9									
08	22072 X	16208	-0-	-5864	-0-	92	1	15566	2	Y	500	478	1			175
						550	9									
09	22432 X	22432	-0-	-0-	-0-	108	1	21569	2	Y	686	669	1			192
						755	9									
10	20708 X	19899	-0-	-809	-0-	119	1	19100	2	Y	618	677	1	2	8	131
						680	9									
11	19230 X	18496	-0-	-734	-0-	119	1	17714	2	Y	603	574	1	2	8	158
						663	9									
12	22072 X	18104	-0-	-3968	-0-	126	1	17370	2	Y	553	573	1			138
						608	9									

TOTAL GAS PROD: 242,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,302

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
T BIRD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277791 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 13859 PERF.14109 - 19508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31558 X	21274	-0-	-10284	-0-	116	1	20271	2	Y	806	748	1			203
						887	9									
02	23716 X	18608	-0-	-5108	-0-	103	1	17753	2	Y	684	775	1			112
						752	9									
03	26102 X	19460	-0-	-6642	-0-	107	1	18525	2	Y	753	661	1			204
						828	9									
04	23490 X	17282	-0-	-6208	-0-	106	1	16436	2	Y	673	772	1			105
						740	9									
05	23033 X	18992	-0-	-4041	-0-	115	1	18100	2	Y	706	623	1			188
						777	9									
06	20580 X	17660	-0-	-2920	-0-	107	1	16861	2	Y	629	614	1			203
						692	9									
07	20615 X	17434	-0-	-3181	-0-	108	1	16649	2	Y	615	680	1			138
						677	9									
08	19468 X	13865	-0-	-5603	-0-	83	1	13297	2	Y	441	424	1			155
						485	9									
09	19979 X	19979	-0-	-0-	-0-	101	1	19204	2	Y	613	597	1			171
						674	9									
10	19003 X	17574	-0-	-1429	-0-	111	1	16844	2	Y	563	616	1			118
						619	9									
11	17670 X	16069	-0-	-1601	-0-	109	1	15358	2	Y	547	522	1			143
						602	9									
12	20646 X	15410	-0-	-5236	-0-	114	1	14720	2	Y	524	537	1			130
						576	9									

TOTAL GAS PROD: 213,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,554

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
KEACH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 257602 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 14058 PERF.14276 - 17941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239 X	5018	-0-	-221	-0-	122	1	4427	3	N	426	415	0			46
						469	9									
02	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	108	1	4184	3	N	367	335	0			78
						404	9									
03	5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	161	1	5372	3	N	359	356	0			81
						395	9									
04	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	146	1	4424	3	N	329	334	0			76
						362	9									
05	4650 X	4570	-0-	-80	-0-	149	1	4055	3	N	333	316	0			93
						366	9									
06	5820 X	4336	-0-	-1484	-0-	215	1	3825	3	N	269	283	0			79
						296	9									
07	5921 X	4918	-0-	-1003	-0-	224	1	4332	3	N	329	340	0			68
						362	9									
*08	5921 X	3392	-0-	-2529	-0-	111	1	3020	3	N	237	274	0			31
						261	9									
09	4920 X	1848	-0-	-3072	-0-	67	1	1639	3	N	129	135	0			25
						142	9									
*10	4557 X	4336	-0-	-221	-0-	188	1	3833	3	N	286	274	0			37
						315	9									
11	4350 X	3614	-0-	-736	-0-	185	1	3084	3	N	314	312	0			39
						345	9									
12	4309 X	3930	-0-	-379	-0-	182	1	3554	3	N	176	193	0			22
						194	9									

TOTAL GAS PROD: 51,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,554

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 257651 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13639 - 15850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: 1A RRCID -> 257844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14392 PERF.16410 - 16705

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 1X RRCID -> 258143 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13419 - 16500

01	4619	X	3558	-0-	-1061	-0-	113	1	3166	3	N	254	381	1					225
							279	9											
02	4172	X	3421	-0-	-751	-0-	116	1	3089	3	N	196	189	1					232
							216	9											
03	4619	X	3195	-0-	-1424	-0-	128	1	2799	3	N	244	192	1					284
							268	9											
04	4440	X	3182	-0-	-1258	-0-	123	1	2808	3	N	228	192	1					320
							251	9											
05	4588	X	2992	-0-	-1596	-0-	130	1	2631	3	N	210	382	1					148
							231	9											
06	4200	X	2185	-0-	-2015	-0-	83	1	1919	3	N	166	189	1					125
							183	9											
07	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-							125
*08	3286	X	1710	-0-	-1576	-0-	39	1	218	2	N	132							257
							1308	3	145	9									
09	3180	X	839	-0-	-2341	-0-	23	1	816	3	N	-0-							257
*10	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	112	1	3225	3	N	180	157	0	257	1			23
							198	9											
*11	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	82	1	2610	3	N	-0-	23	0					-0-
*12	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	98	1	2463	3	N	235	235	0					-0-
							259	9											

TOTAL GAS PROD: 30,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,845

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
CARLYON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258598 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13153 - 17210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	134	1	1084	2	N	-0-					-0-
02	924	X	749	-0-	-175	-0-	120	1	629	2	N	-0-					-0-
03	930	X	655	-0-	-275	-0-	133	1	522	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	894	-0-	-276	-0-	173	1	721	2	N	-0-					-0-
05	837	N	653	-0-	-184	-0-	133	1	520	2	N	-0-					-0-
06	630	N	465	-0-	-165	-0-	96	1	369	2	N	-0-					-0-
07	930	N	570	-0-	-360	-0-	76	1	494	2	N	-0-					-0-
08	651	N	381	-0-	-270	-0-	53	1	328	2	N	-0-					-0-
09	480	N	381	-0-	-99	-0-	28	1	353	2	N	-0-					-0-
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	60	1	538	2	N	-0-					-0-
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	49	1	364	2	N	-0-					-0-
*12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	76	1	651	2	N	27					27
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 7,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

SEILER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259557 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 13965 PERF.14064 - 18362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	147	1	7791	3	N	195	193	1			421
							215	9									
02	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	121	1	6149	3	N	199	192	1			428
							219	9									
03	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	169	1	7094	3	N	196	190	1			434
							216	9									
04	6150	X	4960	-0-	-1190	-0-	121	1	4684	3	N	141	190	1			385
							155	9									
05	6355	X	3678	-0-	-2677	-0-	94	1	3338	3	N	224	188	1			421
							246	9									
06	6150	X	3222	-0-	-2928	-0-	80	1	2927	3	N	195	186	1			430
							215	9									
07	6355	X	2987	-0-	-3368	-0-	60	1	2709	3	N	198	187	1			441
							218	9									
*08	6355	X	1631	-0-	-4724	-0-	32	1	1479	3	N	109	187	1			363
							120	9									
09	4950	X	2664	-0-	-2286	-0-	40	1	2390	3	N	213					576
							234	9									
*10	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	71	1	3966	3	N	214	378	1			412
							235	9									
11	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	74	1	3954	3	N	238	189	1			461
							262	9									
*12	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	78	1	4678	3	N	264	196	1			529
							290	9									

TOTAL GAS PROD: 54,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,386

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 259630 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 13526 PERF.15995 - 18258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
JOHNSTON GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 260032 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13621 - 16700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESNUTT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260239 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12318 PERF.12246 - 19357

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260241 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13958 PERF.13905 - 18780

01	6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-	7	0			-0-
02	5572 X	-0-	-0-	-5572	-0-					N	-0-					-0-
03	5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					-0-
04	5040 X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					-0-
05	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	78	1	2137	3	N	217	156	0			61
						239	9									
06	7875 X	7875	-0-	-0-	-0-	394	1	7004	3	N	434	367	0			128
						477	9									
07	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	236	1	4552	3	N	121	224	0			25
						133	9									
*08	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	156	1	4250	3	N	48	67	0			6
						53	9									
*09	5970 X	2394	-0-	-3576	-0-	86	1	2255	3	N	48	45	0			9
						53	9									
*10	6169 X	5469	-0-	-700	-0-	253	1	5164	3	N	47	50	0			6
						52	9									
11	5970 X	5144	-0-	-826	-0-	287	1	4795	3	N	56	55	0			7
						62	9									
12	4526 X	4464	-0-	-62	-0-	214	1	4178	3	N	65	64	0			8
						72	9									

TOTAL GAS PROD: 37,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,036

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260243 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13045 PERF.13396 - 17842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401 X	6902	-0-	-1499	-0-	647	1	6091	2	N	119	117	0			13
						33	3	131	9							
02	7588 X	5674	-0-	-1914	-0-	650	1	4938	2	N	64	63	0			14
						16	3	70	9							
03	8401 X	6719	-0-	-1682	-0-	749	1	5859	2	N	86	80	0			20
						16	3	95	9							
04	6570 X	6068	-0-	-502	-0-	739	1	5204	2	N	97	94	0			23
						18	3	107	9							
05	6231 X	5116	-0-	-1115	-0-	616	1	4400	2	N	79	80	0			22
						13	3	87	9							
06	6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	782	1	5753	2	N	81	79	0			24
						14	3	89	9							
07	6572 X	4763	-0-	-1809	-0-	570	1	4166	2	N	22	41	0			5
						3	3	24	9							
*08	6727 X	4444	-0-	-2283	-0-	645	1	3774	2	N	20	22	0			3
						3	3	22	9							
09	6630 X	3433	-0-	-3197	-0-	284	1	3149	2	N	-0-	3	0			-0-
*10	6851 X	3565	-0-	-3286	-0-	322	1	3213	2	N	22	19	0			3
						6	3	24	9							
11	6630 X	3808	-0-	-2822	-0-	316	1	3460	2	N	24	24	0			3
						6	3	26	9							
*12	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	415	1	4358	2	N	87	79	0			11
						23	3	96	9							

TOTAL GAS PROD: 62,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 701

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260868 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 13951 PERF.14942 - 17510

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
02	T. A.	8	-0-	8	8	8	3			N	-0-					209
03	T. A.	14	-0-	14	22	14	3			N	-0-					209
04	14B2 EXT	12	-0-	12	34	12	3			N	-0-					209
05	320 X	286	-0-	-34	-0-	10	1	276	3	N	-0-					209
06	157 X	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	N	-0-					209
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	3	N	-0-					209
*08	186 N	161	-0-	-25	-0-	6	1	155	3	N	-0-					209
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	5	1	132	3	N	-0-					209
*10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	N	-0-					209
11	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	59	1	984	3	N	-0-					209
*12	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	116	1	2258	3	N	-0-					209

TOTAL GAS PROD: 4,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
EARNEST GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 260956 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13849 PERF.13701 - 17361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1137	-0-	-878	-0-	28 99	1 9	1010	3	N	90	90	0			199
02	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	47 210	1 9	1825	3	N	191	160	0			230
03	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	82 305	1 9	2735	3	N	277	255	0			252
04	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	71 266	1 9	2132	3	N	242	248	0			246
05	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	76 184	1 9	2079	3	N	167	177	0	189	1	47
06	3060	X	2017	-0-	-1043	-0-	102 98	1 9	1817	3	N	89	110	0			26
07	3131	X	2024	-0-	-1107	-0-	95 95	1 9	1834	3	N	86	94	0			18
*08	3131	X	1225	-0-	-1906	-0-	43 21	1 9	1161	3	N	19	34	0			3
09	2460	X	1368	-0-	-1092	-0-	54 2	1 9	1312	3	N	2	5	0			-0-
*10	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	112 122	1 9	2286	3	N	111	97	0			14
11	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	116 107	1 9	1943	3	N	97	99	0			12
*12	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	91 37	1 9	1771	3	N	34	42	0			4

TOTAL GAS PROD: 24,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,405

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261021 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14013 - 18290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11222	X	5681	-0-	-5541	-0-	99 326	1 9	5256	3	N	296	191	1			468
02	12320	X	4058	-0-	-8262	-0-	74 242	1 9	3742	3	N	220	192	1			496
03	13640	X	3267	-0-	-10373	-0-	71 216	1 9	2980	3	N	196	381	1			311
04	13200	X	4586	-0-	-8614	-0-	108 277	1 9	4201	3	N	252	191	1			372
05	15514	X	15514	-0-	-0-	-0-	402 772	1 9	14340	3	N	702	570	1			504
06	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	267 574	1 9	9719	3	N	522	562	1			464
07	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	185 549	1 9	8326	3	N	499	567	1			396
*08	15500	X	6828	-0-	-8672	-0-	136 395	1 9	6297	3	N	359	373	1			382
09	15000	X	7524	-0-	-7476	-0-	117 442	1 9	6965	3	N	402	178	1			606
*10	15500	X	10996	-0-	-4504	-0-	183 574	1 9	10239	3	N	522	569	1			559
11	10560	X	10229	-0-	-331	-0-	179 471	1 9	9579	3	N	428	574	1			413
12	9052	X	5177	-0-	-3875	-0-	81 275	1 9	4821	3	N	250	386	1			277

TOTAL GAS PROD: 93,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,648

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
DLUGOSCH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261081 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 14006 PERF.13960 - 17479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19737 X	19737	-0-	-0-	-0-	357	1	18933	3	N	406	383	1			416
						447	9									
02	10046 X	10046	-0-	-0-	-0-	189	1	9565	3	N	265	190	1			491
						292	9									
03	7449 X	7449	-0-	-0-	-0-	168	1	7043	3	N	216	380	1			327
						238	9									
04	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	101	1	3933	3	N	125					452
						138	9									
05	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-	190	1			262
06	3720 X	7	-0-	-3713	-0-	7	3			N	-0-					262
07	3844 X	2759	-0-	-1085	-0-	58	1	2594	3	N	97					359
						107	9									
*08	3844 X	3810	-0-	-34	-0-	77	1	3586	3	N	134					493
						147	9									
09	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	70	1	4208	3	N	279	322	1			450
						307	9									
*10	6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	114	1	6354	3	N	225	189	1			486
						248	9									
11	7111 X	7111	-0-	-0-	-0-	127	1	6787	3	N	179	190	1			475
						197	9									
*12	8798 X	8798	-0-	-0-	-0-	142	1	8436	3	N	200	191	1			484
						220	9									

TOTAL GAS PROD: 75,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,126

GANO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261758 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 13949 PERF.13815 - 16735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8794 X	8794	-0-	-0-	-0-	156	1	8288	3	N	318	316	0			44
						350	9									
02	6975 X	6975	-0-	-0-	-0-	129	1	6547	3	N	272	249	0			67
						299	9									
03	7006 X	5345	-0-	-1661	-0-	118	1	4960	3	N	243	246	0			64
						267	9									
04	6780 X	5720	-0-	-1060	-0-	137	1	5323	3	N	236	236	0			64
						260	9									
05	7006 X	5812	-0-	-1194	-0-	153	1	5477	3	N	165	174	0			55
						182	9									
06	6780 X	4989	-0-	-1791	-0-	105	1	3814	3	N	973	733	0			295
						1070	9									
07	7006 X	6942	-0-	-64	-0-	135	1	6526	3	N	255	488	0			62
						281	9									
*08	5921 X	3491	-0-	-2430	-0-	71	1	3278	3	N	129	165	0			26
						142	9									
*09	5730 X	4071	-0-	-1659	-0-	63	1	3867	3	N	128	120	0			34
						141	9									
*10	5983 X	5841	-0-	-142	-0-	98	1	5466	3	N	252	245	0			41
						277	9									
11	5790 X	5590	-0-	-200	-0-	98	1	5232	3	N	236	239	0			38
						260	9									
*12	6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	101	1	6008	3	N	256	253	0			41
						282	9									

TOTAL GAS PROD: 69,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,463

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 262069 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 12977 PERF.13221 - 18061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11780	X	8423	-0-	-3357	-0-	778	1	7331	2	N	285	379	1			202
							314	9									
02	10640	X	7656	-0-	-2984	-0-	862	1	6550	2	N	222	189	1			235
							244	9									
03	10664	X	9487	-0-	-1177	-0-	1043	1	8166	2	N	253	190	1			298
							278	9									
04	10320	X	8205	-0-	-2115	-0-	1014	1	7146	2	N	41	189	1			150
							45	9									
05	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	1012	1	7236	2	N	422	191	1			381
							464	9									
06	8970	X	8866	-0-	-104	-0-	1032	1	7600	2	N	213	357	1			237
							234	9									
07	9269	X	8560	-0-	-709	-0-	1004	1	7334	2	N	202	186	1			253
							222	9									
*08	9486	X	6789	-0-	-2697	-0-	966	1	5659	2	N	149	189	1			213
							164	9									
09	8880	X	4143	-0-	-4737	-0-	332	1	3688	2	N	112					325
							123	9									
*10	9176	X	8297	-0-	-879	-0-	731	1	7290	2	N	251	576	1			-0-
							276	9									
11	8880	X	6057	-0-	-2823	-0-	505	1	5519	2	N	-0-					-0-
							33	3									
*12	8556	X	7692	-0-	-864	-0-	657	1	6898	2	N	100	88	0			12
							27	3	110	9							

TOTAL GAS PROD: 92,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,250

THREE RIVERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 262915 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13137 - 18796

01	7502	X	6951	-0-	-551	-0-	6714	2	237	9	N	215	215	0			-0-
02	6776	X	4681	-0-	-2095	-0-	4311	2	370	9	N	336	336	0			-0-
03	6541	X	4895	-0-	-1646	-0-	4720	2	175	9	N	159	159	0			-0-
04	6240	X	5006	-0-	-1234	-0-	4752	2	254	9	N	231	231	0			-0-
05	5673	X	5228	-0-	-445	-0-	4885	2	343	9	N	312	312	0			-0-
06	5490	X	5452	-0-	-38	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	5146	-0-	-31	-0-	4931	2	215	9	N	195	195	0			-0-
08	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5153	2	504	9	N	458	458	0			-0-
09	5460	X	2978	-0-	-2482	-0-	2308	2	670	9	N	609	609	0			-0-
10	5642	X	4180	-0-	-1462	-0-	3283	2	897	9	N	815	815	0			-0-
11	5460	X	4854	-0-	-606	-0-	4560	2	294	9	N	267	267	0			-0-
*12	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	5879	2	230	9	N	209	209	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,806

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
MATULA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 263548 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13703 PERF.13550 - 17236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	6609	-0-	-1017	-0-	216	1	6049	3	N	313	374	1			434
							344	9									
02	7056	X	5488	-0-	-1568	-0-	188	1	5014	3	N	260	380	1			314
							286	9									
03	7812	X	5901	-0-	-1911	-0-	243	1	5325	3	N	303	189	1			428
							333	9									
04	7560	X	5639	-0-	-1921	-0-	225	1	5127	3	N	261	190	1			499
							287	9									
05	7812	X	5445	-0-	-2367	-0-	253	1	5119	3	N	66	191	1			374
							73	9									
06	6750	X	6048	-0-	-702	-0-	232	1	5339	3	N	434	378	1			430
							477	9									
07	6975	X	5657	-0-	-1318	-0-	146	1	5255	3	N	233	190	1			473
							256	9									
*08	5890	X	3205	-0-	-2685	-0-	76	1	427	2	N	124	189	1			408
							2566	3	136	9							
09	6060	X	4893	-0-	-1167	-0-	127	1	4540	3	N	205	172	1			441
							226	9									
*10	6262	X	5408	-0-	-854	-0-	182	1	5219	3	N	6	447	1			-0-
							7	9									
11	6060	X	3125	-0-	-2935	-0-	95	1	3030	3	N	-0-					-0-
*12	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	269	1	6731	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,205

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 264995 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13550 - 16836

01	124	X	15	-0-	-109	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
06	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSENDORFF GAS UNIT 5 WELL #: 2 RRCID -> 265092 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13675 - 17570

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
06	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					318
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
09	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					318
*10	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					318
11	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					318
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
STOLTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265096 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 12971 PERF.12870 - 17700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12806	X	12806	-0-	-0-	-0-	1177	1	11080	2	N	383	374	0			42
							128	3	421	9							
02	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	1383	1	10499	2	N	376	338	0			80
							104	3	414	9							
03	12979	X	12979	-0-	-0-	-0-	1423	1	11136	2	N	315	324	0			71
							73	3	347	9							
04	13703	X	13703	-0-	-0-	-0-	1647	1	11597	2	N	336	329	0			78
							89	3	370	9							
05	12648	X	12426	-0-	-222	-0-	1475	1	10528	2	N	307	299	0			86
							85	3	338	9							
06	13946	X	13946	-0-	-0-	-0-	1628	1	11984	2	N	254	265	0			75
							55	3	279	9							
07	13236	X	13236	-0-	-0-	-0-	1546	1	11291	2	N	313	323	0			65
							55	3	344	9							
*08	12648	X	8712	-0-	-3936	-0-	1233	1	7215	2	N	204	242	0			27
							40	3	224	9							
*09	12240	X	9513	-0-	-2727	-0-	756	1	8385	2	N	275	248	0			54
							69	3	303	9							
*10	12648	X	10988	-0-	-1660	-0-	970	1	9666	2	N	248	270	0			32
							79	3	273	9							
11	12240	X	9754	-0-	-2486	-0-	783	1	8552	2	N	289	285	0			36
							101	3	318	9							
*12	12648	X	11058	-0-	-1590	-0-	926	1	9710	2	N	295	295	0			36
							97	3	325	9							

TOTAL GAS PROD: 141,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,595

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 265486 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13694 - 18935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	237	1	8575	3	N	644	759	1			323
							708	9									
02	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	216	1	8364	3	N	936	747	1			512
							1030	9									
03	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	276	1	9202	3	N	762	758	1			516
							838	9									
04	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	260	1	7858	3	N	691	755	1			452
							760	9									
05	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	282	1	7702	3	N	499	559	1			392
							549	9									
06	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	374	1	6652	3	N	832	751	1			473
							915	9									
07	8060	X	6986	-0-	-1074	-0-	349	1	5945	3	N	629	564	1			538
							692	9									
*08	8060	X	5733	-0-	-2327	-0-	186	1	5048	3	N	454	562	1			430
							499	9									
09	7800	X	2918	-0-	-4882	-0-	111	1	2708	3	N	90					520
							99	9									
*10	8060	X	7072	-0-	-988	-0-	289	1	5897	3	N	805	951	1			374
							886	9									
11	7800	X	5705	-0-	-2095	-0-	322	1	5383	3	N	-0-	251	1			123
*12	6975	X	5327	-0-	-1648	-0-	256	1	4998	3	N	66	181	0			8
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 88,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,408

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
PFEIFER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265491 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 14244 PERF.14140 - 18034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3361	-0-	-235	-0-	89	1	3215	3	N	52					269
							57	9									
02	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	83	1	3198	3	N	45	186	1			128
							50	9									
03	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	107	1	3558	3	N	42					170
							46	9									
04	3060	X	2902	-0-	-158	-0-	91	1	2764	3	N	43					213
							47	9									
05	3193	X	3118	-0-	-75	-0-	109	1	2975	3	N	31					244
							34	9									
06	3630	X	2809	-0-	-821	-0-	147	1	2618	3	N	40					284
							44	9									
07	3720	X	2598	-0-	-1122	-0-	142	1	2411	3	N	41					325
							45	9									
*08	3720	X	1679	-0-	-2041	-0-	59	1	1603	3	N	15					340
							17	9									
*09	3030	X	1675	-0-	-1355	-0-	62	1	1613	3	N	-0-	340	1			-0-
*10	3131	X	3107	-0-	-24	-0-	145	1	2962	3	N	-0-					-0-
11	2820	X	2721	-0-	-99	-0-	154	1	2567	3	N	-0-					-0-
12	2604	X	2546	-0-	-58	-0-	124	1	2422	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

NICHOLS, J. T. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265493 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13174 - 18134

01	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	182	1	1476	2	N	-0-					-0-
02	1288	X	1014	-0-	-274	-0-	162	1	852	2	N	-0-					-0-
03	1240	X	755	-0-	-485	-0-	153	1	602	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1135	-0-	-455	-0-	220	1	915	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	906	-0-	-210	-0-	185	1	721	2	N	-0-					-0-
06	720	N	377	-0-	-343	-0-	78	1	299	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1100	-0-	-78	-0-	147	1	953	2	N	-0-					-0-
08	899	N	257	-0-	-642	-0-	36	1	221	2	N	-0-					-0-
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	73	1	914	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	805	-0-	-280	-0-	81	1	724	2	N	-0-					-0-
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	107	1	800	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	202	-0-	-821	-0-	21	1	181	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
WESSENDORFF GAS UNIT 6 WELL #: B 1H RRCID -> 266140 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13345 - 19369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	277	1	7758	3	N	713	696	0			77
							784	9									
02	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	256	1	6830	3	N	631	596	0			112
							694	9									
03	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	287	1	178	2	N	584	567	0			129
							6302	3	642	9							
04	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	280	1	6367	3	N	543	546	0			126
							597	9									
05	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	318	1	6430	3	N	562	530	0			158
							618	9									
06	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	223	1	5141	3	N	408	446	0			120
							449	9									
07	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-	120	0			-0-
*08	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	113	1	629	2	N	361	313	0			48
							3783	3	397	9							
09	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	124	1	4448	3	N	346	326	0			68
							381	9									
*10	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	201	1	5774	3	N	514	516	0			66
							565	9									
11	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	190	1	6026	3	N	536	536	0			66
							590	9									
*12	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	191	1	4788	3	N	400	417	0			49
							440	9									

TOTAL GAS PROD: 73,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,598

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 266141 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13565 - 17610

01	136	X	-0-	-0-	-136	-0-					N	-0-					38
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					38
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					38
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					38
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					38
*08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					38
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					38
*10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
THIEME GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 266142 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13850 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10933	X	10933	-0-	-0-	-0-	197	1	10426	3	N	282	272	0			31
							310	9									
02	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	166	1	8396	3	N	264	239	0			56
							290	9									
03	9548	X	9105	-0-	-443	-0-	208	1	8746	3	N	137	162	0			31
							151	9									
04	9240	X	8675	-0-	-565	-0-	214	1	8287	3	N	158	152	0			37
							174	9									
05	9548	X	7997	-0-	-1551	-0-	211	1	7535	3	N	228	201	0			64
							251	9									
06	9240	X	7692	-0-	-1548	-0-	200	1	7271	3	N	201	206	0			59
							221	9									
07	9548	X	5234	-0-	-4314	-0-	103	1	4988	3	N	130	162	0			27
							143	9									
*08	9114	X	2312	-0-	-6802	-0-	47	1	2192	3	N	66	84	0			9
							73	9									
09	8670	X	7498	-0-	-1172	-0-	119	1	7098	3	N	255	214	0			50
							281	9									
*10	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	177	1	9889	3	N	275	290	0			35
							303	9									
11	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	174	1	9312	3	N	212	221	0			26
							233	9									
*12	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	152	1	9076	3	N	259	253	0			32
							285	9									

TOTAL GAS PROD: 97,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,467

JANSSEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266143 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12795 - 18079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	6248	-0-	-882	-0-	561	1	5278	2	N	274	269	0			30
							108	3	301	9							
02	6496	X	5744	-0-	-752	-0-	634	1	4813	2	N	205	191	0			44
							71	3	226	9							
03	7192	X	5852	-0-	-1340	-0-	638	1	4993	2	N	155	164	0			35
							50	3	171	9							
04	8850	X	6119	-0-	-2731	-0-	734	1	5166	2	N	152	152	0			35
							52	3	167	9							
05	9145	X	6129	-0-	-3016	-0-	733	1	5234	2	N	115	118	0			32
							35	3	127	9							
06	8850	X	6580	-0-	-2270	-0-	765	1	5627	2	N	135	127	0			40
							39	3	149	9							
*07	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	796	1	5812	2	N	187	188	0			39
							43	3	206	9							
*08	6324	X	457	-0-	-5867	-0-	47	1	274	2	N	124	147	0			16
							136	9									
09	6570	X	2456	-0-	-4114	-0-	195	1	2165	2	N	71	73	0			14
							18	3	78	9							
*10	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	680	1	6776	2	N	243	226	0			31
							85	3	267	9							
11	6660	X	6140	-0-	-520	-0-	484	1	5285	2	N	247	248	0			30
							99	3	272	9							
12	6882	X	5459	-0-	-1423	-0-	445	1	4666	2	N	229	231	0			28
							96	3	252	9							

TOTAL GAS PROD: 65,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,137

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
JANSSEN GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 266144 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12850 - 17761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	610	1	5741	2	N	280	272	0			30
							109	3	308	9							
02	6468	X	5837	-0-	-631	-0-	639	1	4845	2	N	246	224	0			52
							82	3	271	9							
03	7161	X	7045	-0-	-116	-0-	759	1	5935	2	N	249	245	0			56
							77	3	274	9							
04	6930	X	6426	-0-	-504	-0-	758	1	5335	2	N	236	237	0			55
							73	3	260	9							
05	6417	X	6328	-0-	-89	-0-	741	1	5289	2	N	214	209	0			60
							63	3	235	9							
06	6660	X	6115	-0-	-545	-0-	707	1	5198	2	N	150	166	0			44
							45	3	165	9							
07	6882	X	6147	-0-	-735	-0-	708	1	5164	2	N	206	207	0			43
							48	3	227	9							
*08	7037	X	4823	-0-	-2214	-0-	671	1	3925	2	N	167	188	0			22
							43	3	184	9							
09	6420	X	5424	-0-	-996	-0-	429	1	4755	2	N	176	164	0			34
							46	3	194	9							
*10	6324	X	5932	-0-	-392	-0-	513	1	5106	2	N	216	222	0			28
							75	3	238	9							
11	6120	X	5529	-0-	-591	-0-	438	1	4784	2	N	208	210	0			26
							78	3	229	9							
12	6169	X	5721	-0-	-448	-0-	470	1	4928	2	N	215	214	0			27
							86	3	237	9							

TOTAL GAS PROD: 72,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,563

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 266166 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14024 PERF.13825 - 19787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	41	1	1501	3	N	337	325	0			37
							371	9									
02	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	35	1	1369	3	N	347	310	0			74
							382	9									
03	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	44	1	1479	3	N	346	342	0			78
							381	9									
04	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	44	1	1316	3	N	332	333	0			77
							365	9									
05	1767	X	1691	-0-	-76	-0-	47	1	1290	3	N	322	309	0			90
							354	9									
06	1860	X	1471	-0-	-389	-0-	63	1	1113	3	N	268	279	0			79
							295	9									
07	1891	X	1588	-0-	-303	-0-	58	1	1127	3	N	366	369	0			76
							403	9									
*08	1705	N	1275	-0-	-430	-0-	36	1	973	3	N	242	286	0			32
							266	9									
09	1470	N	1057	-0-	-413	-0-	32	1	779	3	N	224	212	0			44
							246	9									
*10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	62	1	1264	3	N	306	311	0			39
							337	9									
11	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	77	1	1277	3	N	301	303	0			37
							331	9									
*12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	54	1	1060	3	N	218	228	0			27
							240	9									

TOTAL GAS PROD: 19,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,609

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
BLACKWELL, W. A. GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 266169 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13690 - 18419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	184	1	6661	3	N	845	832	0			92
							930	9									
02	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	170	1	6598	3	N	920	816	0			196
							1012	9									
03	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	217	1	7221	3	N	695	734	0			157
							765	9									
04	7320	X	6994	-0-	-326	-0-	202	1	6100	3	N	629	640	0			146
							692	9									
05	7564	X	6926	-0-	-638	-0-	223	1	6096	3	N	552	543	0			155
							607	9									
06	7320	X	6370	-0-	-950	-0-	316	1	5616	3	N	398	436	0			117
							438	9									
07	7564	X	6308	-0-	-1256	-0-	286	1	5520	3	N	456	478	0			95
							502	9									
*08	7564	X	3866	-0-	-3698	-0-	127	1	3457	3	N	256	317	0			34
							282	9									
09	6990	X	2948	-0-	-4042	-0-	105	1	2566	3	N	252	237	0			49
							277	9									
*10	6913	X	5434	-0-	-1479	-0-	229	1	4669	3	N	487	474	0			62
							536	9									
11	6360	X	5600	-0-	-760	-0-	283	1	4723	3	N	540	535	0			67
							594	9									
*12	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	319	1	6223	3	N	572	568	0			71
							629	9									

TOTAL GAS PROD: 75,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,602

DOVALINA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266172 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13198 - 18269

01	9672	X	7543	-0-	-2129	-0-	7485	2	58	9	N	53					198
02	8736	X	6187	-0-	-2549	-0-	6187	2			N	-0-					198
03	9207	X	1763	-0-	-7444	-0-	1763	2			N	-0-					198
04	12088	X	12088	-0-	-0-	-0-	12030	2	58	9	N	53	123	1			128
05	7533	X	4299	-0-	-3234	-0-	4293	2	6	9	N	5					133
06	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	7942	2	79	9	N	72					205
07	12493	X	3475	-0-	-9018	-0-	3475	2			N	-0-					205
08	12493	X	6788	-0-	-5705	-0-	6788	2			N	-0-					205
09	12090	X	4572	-0-	-7518	-0-	4570	2	2	9	N	2					207
10	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	8646	2			N	-0-					207
11	8010	X	3957	-0-	-4053	-0-	3924	2	33	9	N	30					237
*12	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	7287	2	23	9	N	21	165	1			93

TOTAL GAS PROD: 74,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

BUZZARD VISTA A WELL #: 1H RRCID -> 266688 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13198 - 18161

01	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	9140	2	692	9	N	629	567	1			395
02	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	7502	2	636	9	N	578	760	1			213
03	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	8133	2	677	9	N	615	550	1			278
04	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	6162	2	509	9	N	463	575	1			166
05	4557	X	48	-0-	-4509	-0-	48	2			N	-0-					166
06	4410	X	145	-0-	-4265	-0-	145	2			N	-0-					166
07	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					166
08	4557	X	49	-0-	-4508	-0-	49	2			N	-0-					166
09	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	2					168
10	155	X	59	-0-	-96	-0-	59	2			N	-0-					168
11	150	X	4	-0-	-146	-0-	4	2			N	-0-					168
12	62	X	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					168

TOTAL GAS PROD: 33,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,287

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
PHILLIPPE GU1 WELL #: B 2H RRCID -> 266852 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13322 - 18602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	388	-0-	-2681	-0-	12 42	1 9	334	3	N	38	37	0			4
02	2408	X	38	-0-	-2370	-0-	1 1	1 9	36	3	N	1	5	0			-0-
03	2480	X	20	-0-	-2460	-0-	1 6	1 9	13	3	N	5	4	0			1
04	2400	X	80	-0-	-2320	-0-	3 20	1 9	57	3	N	18	15	0			4
05	496	X	62	-0-	-434	-0-	2 12	1 9	48	3	N	11	12	0			3
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	3	0			-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	X	36	-0-	-54	-0-	1	1	35	3	N	-0-					-0-
*10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 624 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 266854 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13572 - 18367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18755	X	18037	-0-	-718	-0-	567 1570	1 9	15900	3	N	1427	1362	0			373
02	16940	X	14361	-0-	-2579	-0-	476 1200	1 9	12685	3	N	1091	1047	0			417
03	18755	X	10290	-0-	-8465	-0-	413 822	1 9	9055	3	N	747	777	0			387
04	18150	X	12555	-0-	-5595	-0-	496 770	1 9	11289	3	N	700	706	0			381
05	18755	X	6791	-0-	-11964	-0-	294 539	1 9	5958	3	N	490	515	0			356
06	17580	X	2174	-0-	-15406	-0-	90 18	1 9	2066	3	N	16	367	0			5
07	18166	X	-0-	-0-	-18166	-0-					N	-0-	5	0			-0-
*08	12989	X	-0-	-0-	-12989	-0-					N	-0-					-0-
09	12570	X	-0-	-0-	-12570	-0-					N	-0-					-0-
*10	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					N	-0-					-0-
11	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
*12	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	50	1	1262	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,471

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 267121 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13784 PERF.13929 - 18347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	4252	-0-	-2506	-0-	105	1	3802	3	N	314	303	0			34
							345	9									
02	3668	X	3449	-0-	-219	-0-	80	1	3105	3	N	240	223	0			51
							264	9									
03	3875	X	3215	-0-	-660	-0-	87	1	2894	3	N	213	216	0			48
							234	9									
04	3720	X	1880	-0-	-1840	-0-	55	1	1651	3	N	158	169	0			37
							174	9									
05	3503	X	6	-0-	-3497	-0-	6	3			N	-0-	37	0			-0-
06	3240	X	26	-0-	-3214	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
07	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
08	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
09	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
*10	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	225	1	4575	3	N	60	52	0			8
							66	9									
11	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	231	1	3856	3	N	69	68	0			9
							76	9									
*12	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	82	1	1595	3	N	52	55	0			6
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 23,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,106

ALEXANDER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 267294 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13485 - 17308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13981	X	9357	-0-	-4624	-0-	298	1	8342	3	N	652	643	0			71
							717	9									
02	12628	X	11842	-0-	-786	-0-	392	1	10434	3	N	924	798	0			197
							1016	9									
03	13981	X	9548	-0-	-4433	-0-	384	1	8426	3	N	671	716	0			152
							738	9									
04	12690	X	10939	-0-	-1751	-0-	432	1	9837	3	N	609	619	0			142
							670	9									
05	14973	X	9679	-0-	-5294	-0-	433	1	8752	3	N	449	465	0			126
							494	9									
06	14490	X	9706	-0-	-4784	-0-	385	1	8878	3	N	403	410	0			119
							443	9									
07	14973	X	-0-	-0-	-14973	-0-					N	-0-	119	0			-0-
*08	11315	X	6019	-0-	-5296	-0-	139	1	776	2	N	400	347	0			53
							4664	3	440	9							
*09	10950	X	6569	-0-	-4381	-0-	184	1	6299	3	N	78	116	0			15
							86	9									
*10	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	321	1	9196	3	N	509	459	0			65
							560	9									
11	9720	X	9524	-0-	-196	-0-	269	1	8532	3	N	657	641	0			81
							723	9									
*12	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	341	1	8549	3	N	923	890	0			114
							1015	9									

TOTAL GAS PROD: 103,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,275

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
THIELE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267309 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12892 - 17141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	519	1	4867	2	N	1010	970	0			110
							194	3	1111	9							
02	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	558	1	4218	2	N	1051	937	0			224
							257	3	1156	9							
03	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	600	1	4672	2	N	856	886	0			194
							235	3	942	9							
04	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	605	1	4240	2	N	623	672	0			145
							179	3	685	9							
05	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	520	1	3698	2	N	548	539	0			154
							146	3	603	9							
06	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	558	1	4094	2	N	482	494	0			142
							132	3	530	9							
07	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	556	1	4052	2	N	589	609	0			122
							128	3	648	9							
*08	4960	X	4014	-0-	-946	-0-	506	1	2958	2	N	410	478	0			54
							99	3	451	9							
09	4800	X	4434	-0-	-366	-0-	315	1	3482	2	N	472	434	0			92
							118	3	519	9							
*10	4960	X	4595	-0-	-365	-0-	357	1	3543	2	N	502	530	0			64
							143	3	552	9							
11	4800	X	4712	-0-	-88	-0-	327	1	3559	2	N	589	580	0			73
							178	3	648	9							
*12	4960	X	4841	-0-	-119	-0-	339	1	3530	2	N	680	669	0			84
							224	3	748	9							

TOTAL GAS PROD: 63,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,812

THREE RIVERS GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 267564 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13280 - 17451

01	10956	X	10956	-0-	-0-	-0-	10568	2	388	9	N	353	353	0			-0-
02	7840	X	2894	-0-	-4946	-0-	2634	2	260	9	N	236	236	0			-0-
03	12240	X	12240	-0-	-0-	-0-	11788	2	452	9	N	411	411	0			-0-
04	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	9257	2	347	9	N	315	315	0			-0-
05	9796	X	8918	-0-	-878	-0-	8448	2	470	9	N	427	427	0			-0-
06	11850	X	8563	-0-	-3287	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	5325	-0-	-6920	-0-	5126	2	199	9	N	181	181	0			-0-
08	12245	X	3121	-0-	-9124	-0-	3016	2	105	9	N	95	95	0			-0-
09	9600	X	997	-0-	-8603	-0-	824	2	173	9	N	157	157	0			-0-
10	8928	X	7309	-0-	-1619	-0-	6552	2	757	9	N	688	688	0			-0-
11	8550	X	4104	-0-	-4446	-0-	3974	2	130	9	N	118	118	0			-0-
*12	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	7321	2	189	9	N	172	172	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,153

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
THIEME GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 267630 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.13940 - 17649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10592 X	10592	-0-	-0-	-0-	190	1	10076	3	N	296	285	0			32
						326	9									
02	7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	148	1	7485	3	N	262	238	0			56
						288	9									
03	8186 X	8186	-0-	-0-	-0-	185	1	7759	3	N	220	226	0			50
						242	9									
04	5550 X	5343	-0-	-207	-0-	130	1	5040	3	N	157	170	0			37
						173	9									
05	5735 X	3134	-0-	-2601	-0-	82	1	2923	3	N	117	121	0			33
						129	9									
06	9519 X	9519	-0-	-0-	-0-	248	1	9025	3	N	224	191	0			66
						246	9									
07	8349 X	8349	-0-	-0-	-0-	164	1	7898	3	N	261	273	0			54
						287	9									
*08	5735 X	4955	-0-	-780	-0-	101	1	4660	3	N	176	207	0			23
						194	9									
09	5550 X	5371	-0-	-179	-0-	85	1	5092	3	N	176	165	0			34
						194	9									
*10	7638 X	7638	-0-	-0-	-0-	131	1	7334	3	N	157	171	0			20
						173	9									
11	10145 X	10145	-0-	-0-	-0-	182	1	9747	3	N	196	192	0			24
						216	9									
*12	8528 X	8528	-0-	-0-	-0-	137	1	8194	3	N	179	181	0			22
						197	9									

TOTAL GAS PROD: 89,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,421

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 267716 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13496 - 18928

01	6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	189	1	5304	3	N	508	502	0			55
						559	9									
02	6640 X	6640	-0-	-0-	-0-	221	1	5877	3	N	493	463	0			85
						542	9									
03	5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	228	1	131	2	N	448	434	0			99
						5010	3	493	9							
04	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	213	1	4842	3	N	412	415	0			96
						453	9									
05	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	235	1	4756	3	N	391	377	0			110
						430	9									
06	4560 X	3644	-0-	-916	-0-	138	1	3186	3	N	291	315	0			86
						320	9									
07	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-	86	0			-0-
*08	4712 X	3003	-0-	-1709	-0-	67	1	371	2	N	303	263	0			40
						2232	3	333	9							
09	4560 X	2840	-0-	-1720	-0-	67	1	2412	3	N	328	304	0			64
						361	9									
*10	4712 X	3558	-0-	-1154	-0-	108	1	3092	3	N	325	347	0			42
						358	9									
11	3630 X	3281	-0-	-349	-0-	90	1	2849	3	N	311	315	0			38
						342	9									
*12	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	189	1	4737	3	N	512	487	0			63
						563	9									

TOTAL GAS PROD: 51,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,322

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
J. W. JOHNSON GU 1 WELL #: B 2H RRCID -> 267970 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13420 - 17208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	1554	-0-	-647	-0-	171	1	1383	2	N	-0-					-0-
02	1680	X	1303	-0-	-377	-0-	208	1	1095	2	N	-0-					-0-
03	1674	X	1128	-0-	-546	-0-	229	1	899	2	N	-0-					-0-
04	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	351	1	1460	2	N	-0-					-0-
05	1550	X	1048	-0-	-502	-0-	214	1	834	2	N	-0-					-0-
06	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	341	1	1303	2	N	-0-					-0-
07	1860	X	1206	-0-	-654	-0-	161	1	1045	2	N	-0-					-0-
08	1860	X	686	-0-	-1174	-0-	96	1	590	2	N	-0-					-0-
09	1800	X	465	-0-	-1335	-0-	34	1	431	2	N	-0-					-0-
10	1705	X	1231	-0-	-474	-0-	124	1	1107	2	N	-0-					-0-
11	1650	X	523	-0-	-1127	-0-	62	1	461	2	N	-0-					-0-
*12	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	157	1	1338	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATEJEK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 268013 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13900 - 17775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3107	-0-	7	7	54	1	2873	3	N	164	189	1			396
							180	9									
02	2543	N	2536	-0-	-7	-0-	46	1	2354	3	N	124	193	1			327
							136	9									
03	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	58	1	2451	3	N	135	191	1			271
							149	9									
04	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	58	1	2233	3	N	130					401
							143	9									
05	3100	N	4001	-0-	901	901	105	1	3764	3	N	120	189	1			332
							132	9									
06	3000	N	5026	-0-	2026	2927	131	1	4771	3	N	113	189	1			256
							124	9									
07	3100	N	4628	-0-	1528	4455	97	1	4390	3	N	128					384
							141	9									
*08	8011	X	3556	-0-	-4455	-0-	74	1	3412	3	N	64					448
							70	9									
09	1770	X	413	-0-	-1357	-0-	6	1	377	3	N	27	188	1			287
							30	9									
*10	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	103	1	5737	3	N	159					446
							175	9									
11	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	131	1	7002	3	N	148	190	1			404
							163	9									
*12	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	97	1	5808	3	N	102	192	1			314
							112	9									

TOTAL GAS PROD: 47,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,414

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 268100 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13152 - 17050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16368	X	12454	-0-	-3914	-0-	1155	1	10875	2	N	284	276	0			31
							112	3	312	9							
02	13832	X	10185	-0-	-3647	-0-	1144	1	8686	2	N	255	232	0			54
							74	3	281	9							
03	15314	X	11571	-0-	-3743	-0-	1274	1	9968	2	N	239	239	0			54
							66	3	263	9							
04	13800	X	12562	-0-	-1238	-0-	1518	1	10686	2	N	265	257	0			62
							66	3	292	9							
05	12834	X	12001	-0-	-833	-0-	1440	1	10288	2	N	209	212	0			59
							43	3	230	9							
06	10950	X	10857	-0-	-93	-0-	1263	1	9295	2	N	218	213	0			64
							59	3	240	9							
07	12989	X	10624	-0-	-2365	-0-	1231	1	8989	2	N	305	306	0			63
							68	3	336	9							
*08	12989	X	8441	-0-	-4548	-0-	1190	1	6965	2	N	212	247	0			28
							53	3	233	9							
*09	12570	X	9028	-0-	-3542	-0-	719	1	7970	2	N	241	222	0			47
							74	3	265	9							
*10	11997	X	9755	-0-	-2242	-0-	850	1	8467	2	N	303	311	0			39
							105	3	333	9							
11	10860	X	9259	-0-	-1601	-0-	743	1	8115	2	N	272	277	0			34
							102	3	299	9							
*12	10783	X	10783	-0-	-0-	-0-	885	1	9276	2	N	417	400	0			51
							163	3	459	9							

TOTAL GAS PROD: 127,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,220

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268200 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 12868 PERF.12898 - 19192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		1046	-0-	1046	1046	71	1	530	2	N	329	259	0			70
							83	3	362	9							
03	T. A.		481	-0-	481	1527	42	1	329	2	N	84	135	0			19
							18	3	92	9							
04	T. A.		871	-0-	871	2398	88	1	615	2	N	134	122	0			31
							21	3	147	9							
05	3825	X	1427	-0-	-2398	-0-	145	1	1031	2	N	190	168	0			53
							42	3	209	9							
06	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	228	1	1673	2	N	129	144	0			38
							24	3	142	9							
07	1147	X	929	-0-	-218	-0-	87	1	632	2	N	164	168	0			34
							30	3	180	9							
*08	1426	N	552	-0-	-874	-0-	64	1	370	2	N	89	111	0			12
							20	3	98	9							
*09	1380	N	426	-0-	-954	-0-	27	1	300	2	N	71	69	0			14
							21	3	78	9							
*10	930	N	557	-0-	-373	-0-	40	1	400	2	N	84	87	0			11
							25	3	92	9							
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	61	1	663	2	N	71	73	0			9
							21	3	78	9							
*12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	95	1	989	2	N	105	101	0			13
							36	3	116	9							

TOTAL GAS PROD: 10,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,450

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: D 2H RRCID -> 268219 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13548 PERF.13705 - 19578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14010	X	14010	-0-	-0-	-0-	334 1568	1 9	12108	3	N	1425	1386	0			155
02	13855	X	13855	-0-	-0-	-0-	310 1539	1 9	12006	3	N	1399	1256	0			298
03	15219	X	15219	-0-	-0-	-0-	403 1383	1 9	13433	3	N	1257	1271	0			284
04	14419	X	14419	-0-	-0-	-0-	415 1473	1 9	12531	3	N	1339	1312	0			311
05	14588	X	14588	-0-	-0-	-0-	466 1394	1 9	12728	3	N	1267	1223	0			355
06	13153	X	13153	-0-	-0-	-0-	645 1036	1 9	11472	3	N	942	1020	0			277
07	13113	X	12973	-0-	-140	-0-	576 1279	1 9	11118	3	N	1163	1199	0			241
*08	13113	X	8488	-0-	-4625	-0-	274 767	1 9	7447	3	N	697	846	0			92
09	12690	X	7175	-0-	-5515	-0-	253 743	1 9	6179	3	N	675	635	0			132
*10	13856	X	13856	-0-	-0-	-0-	587 1315	1 9	11954	3	N	1195	1174	0			153
11	12690	X	12435	-0-	-255	-0-	636 1173	1 9	10626	3	N	1066	1087	0			132
*12	11439	X	10911	-0-	-528	-0-	487 930	1 9	9494	3	N	845	873	0			104

TOTAL GAS PROD: 151,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,270

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 1H RRCID -> 268459 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.13753 - 19844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11254	X	11254	-0-	-0-	-0-	266 1362	1 9	9626	3	N	1238	1200	0			134
02	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	203 1133	1 9	7853	3	N	1030	945	0			219
03	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	272 996	1 9	9070	3	N	905	919	0			205
*04	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	315 1340	1 9	9561	3	N	1218	1275	0			148
05	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	324 1174	1 9	8841	3	N	1067	916	0			299
06	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	499 905	1 9	8876	3	N	823	880	0			242
*07	10858	X	10858	-0-	-0-	-0-	483 1055	1 9	9320	3	N	959	1002	0			199
*08	9765	X	9103	-0-	-662	-0-	296 760	1 9	8047	3	N	691	799	0			91
09	9450	X	5622	-0-	-3828	-0-	188 859	1 9	4575	3	N	781	720	0			152
*10	9765	X	6374	-0-	-3391	-0-	248 1064	1 9	5062	3	N	967	995	0			124
11	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	478 1001	1 9	7988	3	N	910	922	0			112
*12	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	422 1073	1 9	8228	3	N	975	967	0			120

TOTAL GAS PROD: 113,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,564

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
RICKS LIVING TRUST GU 1 WELL #: B 3H RRCID -> 268490 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13150 - 17542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	441	1	4152	2	N	297	281	0			32
							62	3	327	9							
02	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	556	1	4218	2	N	210	197	0			45
							70	3	231	9							
03	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	573	1	4481	2	N	197	197	0			45
							67	3	217	9							
04	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	651	1	4583	2	N	171	176	0			40
							56	3	188	9							
05	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	636	1	4537	2	N	152	149	0			43
							45	3	167	9							
06	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	548	1	4036	2	N	34	67	0			10
							11	3	37	9							
07	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	586	1	4275	2	N	158	135	0			33
							41	3	174	9							
*08	4588	X	3698	-0-	-890	-0-	494	1	2888	2	N	227	230	0			30
							66	3	250	9							
09	4440	X	2727	-0-	-1713	-0-	220	1	2442	2	N	47	68	0			9
							13	3	52	9							
*10	4588	X	3684	-0-	-904	-0-	321	1	3198	2	N	111	106	0			14
							43	3	122	9							
11	4440	X	3744	-0-	-696	-0-	295	1	3219	2	N	147	143	0			18
							68	3	162	9							
12	4588	X	3964	-0-	-624	-0-	325	1	3401	2	N	157	156	0			19
							65	3	173	9							

TOTAL GAS PROD: 53,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,908

BLUHM GU1 WELL #: A 2H RRCID -> 268540 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 13306 PERF.13480 - 18644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18600	X	16220	-0-	-2380	-0-	516	1	14462	3	N	1129	1082	0			123
							1242	9									
02	17716	X	17716	-0-	-0-	-0-	601	1	15998	3	N	1015	961	0			177
							1117	9									
03	18600	X	14512	-0-	-4088	-0-	593	1	12994	3	N	841	828	0			190
							925	9									
04	18728	X	18728	-0-	-0-	-0-	750	1	17090	3	N	807	809	0			188
							888	9									
05	18600	X	18064	-0-	-536	-0-	807	1	16318	3	N	854	802	0			240
							939	9									
06	18000	X	17248	-0-	-752	-0-	684	1	15758	3	N	733	757	0			216
							806	9									
07	18600	X	-0-	-0-	-18600	-0-					N	49	255	0			10
*08	18600	X	14894	-0-	-3706	-0-	347	1	1933	2	N	897	789	0			118
							11627	3	987	9							
09	18000	X	10906	-0-	-7094	-0-	297	1	10609	3	N	-0-					118
*10	18248	X	18248	-0-	-0-	-0-	576	1	16507	3	N	1059	1042	0			135
							1165	9									
*11	17250	X	14210	-0-	-3040	-0-	403	1	12794	3	N	921	942	0			114
							1013	9									
*12	14167	X	14089	-0-	-78	-0-	502	1	12564	3	N	930	929	0			115
							1023	9									

TOTAL GAS PROD: 174,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,235

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 268541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13584 PERF.13780 - 19536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14849	X	14825	-0-	-24	-0-	367	1	13290	3	N	1062	1042	0			115
							1168	9									
02	13655	X	13655	-0-	-0-	-0-	318	1	12328	3	N	917	837	0			195
							1009	9									
03	13733	X	13277	-0-	-456	-0-	363	1	12102	3	N	738	766	0			167
							812	9									
04	14055	X	14055	-0-	-0-	-0-	431	1	13016	3	N	553	591	0			129
							608	9									
05	13805	X	13805	-0-	-0-	-0-	453	1	12372	3	N	891	770	0			250
							980	9									
06	13020	X	12423	-0-	-597	-0-	617	1	10972	3	N	758	785	0			223
							834	9									
07	14539	X	14028	-0-	-511	-0-	639	1	12340	3	N	954	979	0			198
							1049	9									
*08	14539	X	10411	-0-	-4128	-0-	344	1	9357	3	N	645	758	0			85
							710	9									
09	14070	X	7351	-0-	-6719	-0-	263	1	6410	3	N	616	581	0			120
							678	9									
*10	13795	X	13540	-0-	-255	-0-	581	1	11842	3	N	1015	1005	0			130
							1117	9									
11	12420	X	12068	-0-	-352	-0-	636	1	10621	3	N	737	776	0			91
							811	9									
12	12276	X	10394	-0-	-1882	-0-	474	1	9253	3	N	606	622	0			75
							667	9									

TOTAL GAS PROD: 149,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,492

HUGHES GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 268542 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 13079 PERF.12956 - 17581

01	8494	X	7436	-0-	-1058	-0-	7226	2	210	9	N	191	191	1			352
02	7252	X	6440	-0-	-812	-0-	6245	2	195	9	N	177	193	1			336
03	8029	X	5825	-0-	-2204	-0-	5631	2	194	9	N	176	192	1			320
04	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	7562	2	235	9	N	214	189	1			345
05	7440	X	6916	-0-	-524	-0-	6748	2	168	9	N	153	182	1			316
06	7200	X	6588	-0-	-612	-0-	6414	2	174	9	N	158	185	1			289
07	8060	X	6360	-0-	-1700	-0-	6171	2	189	9	N	172	190	1			271
08	8060	X	5255	-0-	-2805	-0-	5120	2	135	9	N	123					394
09	7800	X	4982	-0-	-2818	-0-	4807	2	175	9	N	159	192	1			361
10	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	7107	2	207	9	N	188	188	1			361
11	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	7571	2	65	9	N	59	189	1			231
*12	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	6281	2	176	9	N	160	192	1			199

TOTAL GAS PROD: 79,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,930

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 268683 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 12795 PERF.14985 - 18000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	486	1	4569	2	N	201	195	0			22
							78	3	221	9							
02	5012	X	4510	-0-	-502	-0-	496	1	3764	2	N	174	159	0			37
							59	3	191	9							
03	5549	X	4554	-0-	-995	-0-	492	1	3847	2	N	153	155	0			35
							47	3	168	9							
04	5370	X	4881	-0-	-489	-0-	583	1	4105	2	N	138	141	0			32
							41	3	152	9							
05	5084	X	4729	-0-	-355	-0-	554	1	3955	2	N	161	148	0			45
							43	3	177	9							
06	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	592	1	4355	2	N	139	143	0			41
							38	3	153	9							
07	5053	X	4889	-0-	-164	-0-	562	1	4099	2	N	174	179	0			36
							37	3	191	9							
*08	5053	X	3664	-0-	-1389	-0-	512	1	2998	2	N	115	136	0			15
							27	3	127	9							
*09	5130	X	4066	-0-	-1064	-0-	297	1	3284	2	N	340	289	0			66
							111	3	374	9							
*10	5301	X	4773	-0-	-528	-0-	413	1	4110	2	N	171	215	0			22
							62	3	188	9							
11	5130	X	3867	-0-	-1263	-0-	306	1	3340	2	N	147	151	0			18
							59	3	162	9							
12	4898	X	4257	-0-	-641	-0-	348	1	3645	2	N	172	169	0			21
							75	3	189	9							

TOTAL GAS PROD: 54,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,085

RICKS LIVING TRUST GU2 WELL #: A 1H RRCID -> 268702 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12803 PERF.13386 - 19980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14167	X	7342	-0-	-6825	-0-	644	1	6073	2	N	565	166	0	380	1	399
							3	3	622	9							
02	12796	X	10495	-0-	-2301	-0-	1152	1	8751	2	N	538	40	0	567	1	330
							592	9									
03	12865	X	6469	-0-	-6396	-0-	688	1	5383	2	N	356	21	0	378	1	287
							6	3	392	9							
04	12450	X	8876	-0-	-3574	-0-	1027	1	7234	2	N	559	63	0	378	1	405
							615	9									
05	11563	X	10288	-0-	-1275	-0-	1176	1	8409	2	N	639	134	0	567	1	343
							703	9									
06	11190	X	8198	-0-	-2992	-0-	884	1	6507	2	N	719	319	0	373	1	370
							16	3	791	9							
07	11563	X	9698	-0-	-1865	-0-	1034	1	7553	2	N	1007	538	0	374	1	465
							3	3	1108	9							
*08	10292	X	7424	-0-	-2868	-0-	977	1	5721	2	N	659	414	0	375	1	335
							1	3	725	9							
*09	9960	X	4764	-0-	-5196	-0-	348	1	3860	2	N	505	238	0	188	1	414
							556	9									
*10	10292	X	10176	-0-	-116	-0-	812	1	8102	2	N	1143	536	0	573	1	448
							5	3	1257	9							
11	9450	X	7815	-0-	-1635	-0-	577	1	6314	2	N	829	440	0	382	1	455
							12	3	912	9							
12	9765	X	8636	-0-	-1129	-0-	651	1	6836	2	N	1016	466	0	577	1	428
							31	3	1118	9							

TOTAL GAS PROD: 100,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,535

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 268722 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13224 - 19066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63302 X	47528	-0-	-15774	-0-	4429	1	41701	2	N	929	907	0			101
						376	3	1022	9							
02	55720 X	45771	-0-	-9949	-0-	5179	1	39313	2	N	886	798	0			189
						304	3	975	9							
03	57660 X	48997	-0-	-8663	-0-	5422	1	42421	2	N	799	807	0			181
						275	3	879	9							
04	54840 X	42626	-0-	-12214	-0-	5173	1	36432	2	N	777	777	0			181
						166	3	855	9							
05	50375 X	43365	-0-	-7010	-0-	5202	1	37163	2	N	773	737	0			217
						150	3	850	9							
06	48750 X	42462	-0-	-6288	-0-	4980	1	36657	2	N	636	666	0			187
						125	3	700	9							
07	50375 X	41290	-0-	-9085	-0-	4847	1	35394	2	N	830	845	0			172
						136	3	913	9							
*08	49011 X	32149	-0-	-16862	-0-	4584	1	26834	2	N	567	664	0			75
						107	3	624	9							
09	42630 X	29144	-0-	-13486	-0-	2346	1	26016	2	N	605	562	0			118
						116	3	666	9							
*10	43865 X	32738	-0-	-11127	-0-	2895	1	28857	2	N	727	752	0			93
						186	3	800	9							
11	42450 X	30163	-0-	-12287	-0-	2454	1	26822	2	N	668	679	0			82
						152	3	735	9							
12	41354 X	25420	-0-	-15934	-0-	2154	1	22611	2	N	500	520	0			62
						105	3	550	9							

TOTAL GAS PROD: 461,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,697

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 268975 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13581 - 18609

01	16554 X	14107	-0-	-2447	-0-	453	1	12684	3	N	882	856	0			96
						970	9									
02	15064 X	12882	-0-	-2182	-0-	440	1	11714	3	N	662	617	0			141
						728	9									
03	16678 X	12006	-0-	-4672	-0-	497	1	10893	3	N	560	574	0			127
						616	9									
04	16140 X	12271	-0-	-3869	-0-	490	1	11151	3	N	573	567	0			133
						630	9									
05	16678 X	12272	-0-	-4406	-0-	547	1	11058	3	N	606	569	0			170
						667	9									
06	16140 X	9259	-0-	-6881	-0-	371	1	8548	3	N	309	388	0			91
						340	9									
07	16337 X	2097	-0-	-14240	-0-	57	1	1986	3	N	49	130	0			10
						54	9									
*08	12679 X	9817	-0-	-2862	-0-	234	1	1306	2	N	382	342	0			50
						7857	3	420	9							
09	12270 X	9489	-0-	-2781	-0-	247	1	8825	3	N	379	355	0			74
						417	9									
*10	12276 X	10831	-0-	-1445	-0-	346	1	9926	3	N	508	517	0			65
						559	9									
11	10320 X	10207	-0-	-113	-0-	293	1	9324	3	N	536	535	0			66
						590	9									
*12	10211 X	10211	-0-	-0-	-0-	369	1	9238	3	N	549	547	0			68
						604	9									

TOTAL GAS PROD: 125,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,995

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 269011 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13573 - 18119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 269198 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13266 PERF.13862 - 18239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	12325	X	12325	-0-	-0-	-0-	401	1	10685	3	N	1126	1028	0			98
							1239	9									
03	13225	X	13225	-0-	-0-	-0-	505	1	30	2	N	1464	1386	0			176
							11080	3	1610	9							
04	9919	X	9919	-0-	-0-	-0-	373	1	8489	3	N	961	1020	0			117
							1057	9									
05	9362	X	8704	-0-	-658	-0-	371	1	7502	3	N	755	740	0			132
							831	9									
06	9060	X	4664	-0-	-4396	-0-	176	1	4051	3	N	397	415	0			114
							437	9									
07	9362	X	5228	-0-	-4134	-0-	127	1	4418	3	N	621	606	0			129
							683	9									
*08	9362	X	6094	-0-	-3268	-0-	134	1	747	2	N	653	696	0			86
							4495	3	718	9							
*09	9060	X	6098	-0-	-2962	-0-	153	1	5231	3	N	649	608	0			127
							714	9									
*10	8680	X	7377	-0-	-1303	-0-	219	1	6281	3	N	797	822	0			102
							877	9									
11	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	188	1	5984	3	N	790	794	0			98
							869	9									
*12	6727	X	6063	-0-	-664	-0-	219	1	5479	3	N	332	389	0			41
							365	9									

TOTAL GAS PROD: 86,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,545

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
KRAUSE GU1 WELL #: A 1H RRCID -> 269693 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 12569 PERF.13097 - 17323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36890	X	27203	-0-	-9687	-0-	2450	1	23064	2	N	1308	1256	0			142
							250	3	1439	9							
02	30968	X	19544	-0-	-11424	-0-	2120	1	16088	2	N	1053	971	0			224
							178	3	1158	9							
03	32626	X	32626	-0-	-0-	-0-	3490	1	27298	2	N	1425	1327	0			322
							270	3	1568	9							
04	30630	X	20016	-0-	-10614	-0-	2344	1	16495	2	N	918	1027	0			213
							167	3	1010	9							
05	21731	X	-0-	-0-	-21731	-0-					N	-0-	213	0			-0-
06	30900	X	-0-	-0-	-30900	-0-					N	-0-					-0-
07	31930	X	-0-	-0-	-31930	-0-					N	-0-					-0-
*08	32612	X	-0-	-0-	-32612	-0-					N	-0-					-0-
09	20010	X	-0-	-0-	-20010	-0-					N	-0-					-0-
*10	27952	X	27952	-0-	-0-	-0-	2269	1	22555	2	N	2224	1940	0			284
							682	3	2446	9							
*11	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	604	1	6581	2	N	638	843	0			79
							163	3	702	9							
*12	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	777	1	8146	2	N	628	630	0			77
							143	3	691	9							

TOTAL GAS PROD: 145,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,194

RUPPERT GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 269838 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13808 - 18579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13534	X	13534	-0-	-0-	-0-	340	1	12337	3	N	779	694	0			85
							857	9									
02	15289	X	15289	-0-	-0-	-0-	364	1	14103	3	N	747	673	0			159
							822	9									
*03	13559	X	13559	-0-	-0-	-0-	375	1	12577	3	N	552	645	0			66
							607	9									
*04	11166	X	11166	-0-	-0-	-0-	340	1	10312	3	N	467	476	0			57
							514	9									
05	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	354	1	9675	3	N	432	368	0			121
							475	9									
06	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	466	1	8287	3	N	344	364	0			101
							378	9									
07	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	442	1	8528	3	N	428	440	0			89
							471	9									
*08	6882	X	5867	-0-	-1015	-0-	198	1	5381	3	N	262	316	0			35
							288	9									
09	6660	X	4030	-0-	-2630	-0-	152	1	3709	3	N	154	159	0			30
							169	9									
*10	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	459	1	9347	3	N	466	436	0			60
							513	9									
11	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	437	1	7302	3	N	362	377	0			45
							398	9									
12	6882	X	4981	-0-	-1901	-0-	229	1	4459	3	N	266	278	0			33
							293	9									

TOTAL GAS PROD: 115,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,259

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA) WELL #: B 2H RRCID -> 270218 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13588 - 19491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22445	X	22445	-0-	-0-	-0-	710	1	19902	3	N	1666	1608	0			288
							1833	9									
02	19510	X	19510	-0-	-0-	-0-	649	1	17295	3	N	1424	1347	0			365
							1566	9									
03	20274	X	17824	-0-	-2450	-0-	710	1	126	2	N	1285	1254	0			396
							15574	3	1414	9							
04	19620	X	17883	-0-	-1737	-0-	695	1	15837	3	N	1228	1232	0			392
							1351	9									
05	20274	X	17835	-0-	-2439	-0-	778	1	15746	3	N	1192	1143	0			441
							1311	9									
06	19620	X	15032	-0-	-4588	-0-	584	1	13457	3	N	901	970	0			372
							991	9									
07	20274	X	8823	-0-	-11451	-0-	207	1	7471	3	N	1041	1034	0			379
							1145	9									
08	18476	X	-0-	-0-	-18476	-0-					N	-0-	379	0			-0-
09	17880	X	-0-	-0-	-17880	-0-					N	107					107
10	17825	X	-0-	-0-	-17825	-0-					N	-0-	107	0			-0-
11	15030	X	-0-	-0-	-15030	-0-					N	-0-					-0-
12	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,844

WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 270219 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13189 PERF.13546 - 19340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22785	X	22785	-0-	-0-	-0-	727	1	20386	3	N	1520	1469	0			280
							1672	9									
02	20253	X	20253	-0-	-0-	-0-	680	1	18110	3	N	1330	1255	0			355
							1463	9									
03	20274	X	19019	-0-	-1255	-0-	760	1	217	2	N	1253	1211	0			397
							16664	3	1378	9							
04	19620	X	19272	-0-	-348	-0-	758	1	17264	3	N	1136	1154	0			379
							1250	9									
05	20274	X	19180	-0-	-1094	-0-	846	1	17107	3	N	1115	1066	0			428
							1227	9									
06	19620	X	16210	-0-	-3410	-0-	637	1	14676	3	N	815	888	0			355
							897	9									
07	20274	X	12353	-0-	-7921	-0-	306	1	11027	3	N	927	924	0			358
							1020	9									
08	19902	X	-0-	-0-	-19902	-0-					N	-0-					358
09	19260	X	-0-	-0-	-19260	-0-					N	115	358	0			115
10	19189	X	-0-	-0-	-19189	-0-					N	-0-	115	0			-0-
11	16200	X	-0-	-0-	-16200	-0-					N	-0-					-0-
12	12338	X	-0-	-0-	-12338	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,211

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 270568 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12812 PERF.13480 - 19274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15686	X	7437	-0-	-8249	-0-	216	1	6067	3	N	1049	1110	0			114
							1154	9									
02	14168	X	13624	-0-	-544	-0-	409	1	10902	3	N	2103	1769	0			448
							2313	9									
03	15686	X	13147	-0-	-2539	-0-	460	1	107	2	N	2272	2209	0			511
							10081	3	2499	9							
04	15150	X	12151	-0-	-2999	-0-	428	1	9754	3	N	1790	1885	0			416
							1969	9									
05	17019	X	11518	-0-	-5501	-0-	453	1	9166	3	N	1726	1658	0			484
							1899	9									
06	16470	X	2146	-0-	-14324	-0-	75	1	1717	3	N	322	711	0			95
							354	9									
07	17019	X	3923	-0-	-13096	-0-	91	1	3182	3	N	591	563	0			123
							650	9									
*08	13144	X	-0-	-0-	-13144	-0-					N	-0-	123	0			-0-
09	12150	X	-0-	-0-	-12150	-0-					N	-0-					-0-
*10	11532	X	-0-	-0-	-11532	-0-					N	-0-					-0-
11	53048	X	53048	-0-	-0-	-0-	1289	1	40949	3	N	9827	8614	0			1213
							10810	9									
*12	30941	X	30941	-0-	-0-	-0-	926	1	23191	3	N	6204	6652	0			765
							6824	9									

TOTAL GAS PROD: 147,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,884

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 270608 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 13238 PERF.14187 - 18450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22723	X	10140	-0-	-12583	-0-	310	1	8699	3	N	1028	1018	0			112
							1131	9									
02	19180	X	7668	-0-	-11512	-0-	245	1	6536	3	N	806	777	0			141
							887	9									
03	21235	X	6819	-0-	-14416	-0-	260	1	64	2	N	721	700	0			162
							5702	3	793	9							
04	15270	X	6129	-0-	-9141	-0-	232	1	5273	3	N	567	597	0			132
							624	9									
05	13175	X	5788	-0-	-7387	-0-	251	1	5079	3	N	416	431	0			117
							458	9									
06	9330	X	3254	-0-	-6076	-0-	125	1	2890	3	N	217	270	0			64
							239	9									
07	9641	X	3119	-0-	-6522	-0-	77	1	2682	3	N	327	323	0			68
							360	9									
*08	6820	X	2958	-0-	-3862	-0-	64	1	359	2	N	343	366	0			45
							2158	3	377	9							
09	6120	X	4285	-0-	-1835	-0-	103	1	3681	3	N	455	411	0			89
							501	9									
*10	5797	X	4753	-0-	-1044	-0-	137	1	3924	3	N	629	638	0			80
							692	9									
*11	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	111	1	3538	3	N	478	499	0			59
							526	9									
12	4433	X	3802	-0-	-631	-0-	125	1	3134	3	N	494	492	0			61
							543	9									

TOTAL GAS PROD: 62,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,481

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 271126 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 13252 PERF.13583 - 19542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10695	X	9974	-0-	-721	-0-	317	1	8891	3	N	696	683	0			76
							766	9									
02	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	372	1	9908	3	N	677	609	0			144
							745	9									
03	10695	X	10277	-0-	-418	-0-	414	1	9081	3	N	711	694	0			161
							782	9									
04	10350	X	8585	-0-	-1765	-0-	334	1	7604	3	N	588	612	0			137
							647	9									
05	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	476	1	9623	3	N	720	655	0			202
							792	9									
06	10350	X	9069	-0-	-1281	-0-	356	1	8206	3	N	461	527	0			136
							507	9									
07	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					N	-0-	136	0			-0-
*08	10695	X	5923	-0-	-4772	-0-	139	1	778	2	N	298	259	0			39
							4678	3	328	9							
09	10350	X	6884	-0-	-3466	-0-	176	1	6295	3	N	375	341	0			73
							413	9									
*10	10695	X	10501	-0-	-194	-0-	321	1	9202	3	N	889	848	0			114
							978	9									
11	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	278	1	8844	3	N	917	918	0			113
							1009	9									
*12	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	302	1	7567	3	N	775	792	0			96
							853	9									

TOTAL GAS PROD: 101,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,107

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 271164 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13588 - 17234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16556	X	16556	-0-	-0-	-0-	510	1	14279	3	N	1606	1610	0			174
							1767	9									
02	17836	X	10387	-0-	-7449	-0-	322	1	8581	3	N	1349	1280	0			243
							1484	9									
03	19747	X	10772	-0-	-8975	-0-	409	1	106	2	N	1180	1157	0			266
							8959	3	1298	9							
04	19110	X	1533	-0-	-17577	-0-	58	1	1330	3	N	132	367	0			31
							145	9									
05	19747	X	2315	-0-	-17432	-0-	98	1	1984	3	N	212	183	0			60
							233	9									
06	12600	X	4747	-0-	-7853	-0-	182	1	4188	3	N	343	302	0			101
							377	9									
07	13020	X	74	-0-	-12946	-0-	2	1	72	3	N	-0-	101	0			-0-
*08	10757	X	4886	-0-	-5871	-0-	110	1	612	2	N	439	381	0			58
							3681	3	483	9							
09	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	159	1	5674	3	N	636	570	0			124
							700	9									
*10	4898	X	3747	-0-	-1151	-0-	112	1	3219	3	N	378	454	0			48
							416	9									
11	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	188	1	5971	3	N	883	822	0			109
							971	9									
*12	11077	X	11077	-0-	-0-	-0-	378	1	9466	3	N	1121	1092	0			138
							1233	9									

TOTAL GAS PROD: 79,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,279

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
LAKE SCHWARTZ WELL #: A 2H RRCID -> 271195 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13876 - 20086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113925	X	61932	-0-	-51993	-0-	61932	2			N	-0-					-0-
02	83664	X	51582	-0-	-32082	-0-	51582	2			N	-0-					-0-
03	92628	X	54399	-0-	-38229	-0-	54399	2			N	-0-					-0-
04	67140	X	48316	-0-	-18824	-0-	48316	2			N	-0-					-0-
05	64852	X	55501	-0-	-9351	-0-	55501	2			N	-0-					-0-
06	59940	X	49621	-0-	-10319	-0-	49621	2			N	-0-					-0-
07	57102	X	47782	-0-	-9320	-0-	47782	2			N	-0-					-0-
08	55490	X	39038	-0-	-16452	-0-	39038	2			N	-0-					-0-
09	53700	X	41101	-0-	-12599	-0-	41101	2			N	-0-					-0-
10	55490	X	46745	-0-	-8745	-0-	46745	2			N	-0-					-0-
11	49620	X	41419	-0-	-8201	-0-	41419	2			N	-0-					-0-
12	47771	X	33274	-0-	-14497	-0-	33274	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 570,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 271606 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13384 - 19058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17143	X	8290	-0-	-8853	-0-	264	1	7397	3	N	572	513	0			62
							629	9									
02	15484	X	11575	-0-	-3909	-0-	380	1	10131	3	N	967	823	0			206
							1064	9									
03	17143	X	7892	-0-	-9251	-0-	302	1	6624	3	N	878	885	0			199
							966	9									
04	14010	X	7120	-0-	-6890	-0-	263	1	5987	3	N	791	806	0			184
							870	9									
05	14601	X	5342	-0-	-9259	-0-	211	1	4272	3	N	781	746	0			219
							859	9									
06	14130	X	5974	-0-	-8156	-0-	223	1	5135	3	N	560	614	0			165
							616	9									
07	14601	X	-0-	-0-	-14601	-0-					N	-0-	165	0			-0-
*08	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	213	1	1187	2	N	182	158	0			24
							7140	3	200	9							
*09	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	244	1	8344	3	N	388	336	0			76
							427	9									
*10	13773	X	13773	-0-	-0-	-0-	434	1	12453	3	N	805	778	0			103
							886	9									
11	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	279	1	8853	3	N	729	742	0			90
							802	9									
12	9982	X	9375	-0-	-607	-0-	324	1	8116	3	N	850	835	0			105
							935	9									

TOTAL GAS PROD: 97,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,503

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
ESCONDIDO CREEK-EVANGELINE (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 271700 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13568 - 17279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15934	X	10516	-0-	-5418	-0-	354	1	9931	3	N	210	217	0			28
							231	9									
02	13552	X	10817	-0-	-2735	-0-	379	1	10106	3	N	302	261	0			69
							332	9									
03	15903	X	8441	-0-	-7462	-0-	355	1	7790	3	N	269	272	0			66
							296	9									
04	15420	X	11033	-0-	-4387	-0-	453	1	10315	3	N	241	246	0			61
							265	9									
05	15934	X	10581	-0-	-5353	-0-	486	1	9831	3	N	240	229	0			72
							264	9									
06	15420	X	8556	-0-	-6864	-0-	348	1	8015	3	N	175	191	0			56
							193	9									
07	13764	X	66	-0-	-13698	-0-	2	1	64	3	N	-0-	51	0			5
*08	11408	X	835	-0-	-10573	-0-	13	1	71	2	N	295	256	0			44
							426	3	325	9							
09	11040	X	10460	-0-	-580	-0-	275	1	9830	3	N	323	299	0			68
							355	9									
*10	11513	X	11513	-0-	-0-	-0-	373	1	10682	3	N	416	426	0			58
							458	9									
11	9960	X	8221	-0-	-1739	-0-	243	1	7711	3	N	243	266	0			35
							267	9									
*12	11722	X	11722	-0-	-0-	-0-	432	1	10817	3	N	430	407	0			58
							473	9									

TOTAL GAS PROD: 102,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,144

WESSENDORFF 3-ESCONDIDO CREEK (S WELL #: B 5H RRCID -> 271702 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13560 - 18170

01	28446	X	28446	-0-	-0-	-0-	921	1	25825	3	N	1545	1507	0			168
							1700	9									
02	24184	X	24184	-0-	-0-	-0-	824	1	21938	3	N	1293	1186	0			275
							1422	9									
03	19623	X	19004	-0-	-619	-0-	783	1	17181	3	N	945	1006	0			214
							1040	9									
04	27157	X	27157	-0-	-0-	-0-	1096	1	24972	3	N	990	974	0			230
							1089	9									
05	24441	X	24441	-0-	-0-	-0-	1103	1	22313	3	N	932	901	0			261
							1025	9									
06	18990	X	17432	-0-	-1558	-0-	699	1	16098	3	N	577	668	0			170
							635	9									
07	19623	X	8316	-0-	-11307	-0-	219	1	7610	3	N	443	521	0			92
							487	9									
*08	19623	X	7643	-0-	-11980	-0-	182	1	1014	2	N	319	369	0			42
							6096	3	351	9							
09	21497	X	21497	-0-	-0-	-0-	553	1	19789	3	N	1050	887	0			205
							1155	9									
*10	20763	X	20763	-0-	-0-	-0-	659	1	18903	3	N	1092	1157	0			140
							1201	9									
11	17430	X	14350	-0-	-3080	-0-	414	1	13163	3	N	703	756	0			87
							773	9									
*12	19623	X	15164	-0-	-4459	-0-	541	1	13534	3	N	990	955	0			122
							1089	9									

TOTAL GAS PROD: 228,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,879

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
LAKE SCHWARTZ WELL #: A 1H RRCID -> 271716 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13160 PERF.13552 - 17441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128650	X	78650	-0-	-50000	-0-	78650	2			N	-0-					-0-
02	96152	X	61879	-0-	-34273	-0-	61879	2			N	-0-					-0-
03	106454	X	66371	-0-	-40083	-0-	66371	2			N	-0-					-0-
04	90420	X	57307	-0-	-33113	-0-	57307	2			N	-0-					-0-
05	87048	X	35037	-0-	-52011	-0-	35037	2			N	-0-					-0-
06	76110	X	30659	-0-	-45451	-0-	30659	2			N	-0-					-0-
07	68510	X	27665	-0-	-40845	-0-	27665	2			N	-0-					-0-
08	66371	X	23281	-0-	-43090	-0-	23281	2			N	-0-					-0-
09	57300	X	20596	-0-	-36704	-0-	20596	2			N	-0-					-0-
10	35030	X	7389	-0-	-27641	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
11	44361	X	44361	-0-	-0-	-0-	44361	2			N	-0-					-0-
*12	45683	X	45683	-0-	-0-	-0-	45683	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 498,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA WELL #: B 6H RRCID -> 271808 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13631 - 18726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21049	X	20319	-0-	-730	-0-	654	1	18325	3	N	1218	1195	0			132
							1340	9									
02	19059	X	19059	-0-	-0-	-0-	637	1	16957	3	N	1332	1180	0			284
							1465	9									
03	21049	X	14835	-0-	-6214	-0-	603	1	13228	3	N	913	990	0			207
							1004	9									
04	20370	X	19638	-0-	-732	-0-	771	1	17557	3	N	1191	1121	0			277
							1310	9									
05	21049	X	18420	-0-	-2629	-0-	819	1	16565	3	N	942	955	0			264
							1036	9									
06	20370	X	15696	-0-	-4674	-0-	626	1	14414	3	N	596	685	0			175
							656	9									
07	21049	X	6602	-0-	-14447	-0-	172	1	5997	3	N	394	487	0			82
							433	9									
*08	20305	X	12133	-0-	-8172	-0-	285	1	1589	2	N	638	636	0			84
							9557	3	702	9							
09	19650	X	14462	-0-	-5188	-0-	371	1	13267	3	N	749	687	0			146
							824	9									
*10	18414	X	17499	-0-	-915	-0-	556	1	15957	3	N	896	927	0			115
							986	9									
11	15690	X	12763	-0-	-2927	-0-	365	1	11594	3	N	731	756	0			90
							804	9									
12	14942	X	12595	-0-	-2347	-0-	447	1	11185	3	N	875	857	0			108
							963	9									

TOTAL GAS PROD: 184,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,475

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 272090 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13248 PERF.14051 - 18679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	15314	X	13678	-0-	-1636	-0-	428	1	11894	3	N	1233	1177	0			169
							1356	9									
*02	13832	X	9905	-0-	-3927	-0-	324	1	8560	3	N	928	988	0			109
							1021	9									
03	15314	X	11748	-0-	-3566	-0-	460	1	126	2	N	976	866	0			219
							10088	3	1074	9							
04	14820	X	12640	-0-	-2180	-0-	488	1	11123	3	N	935	937	0			217
							1029	9									
05	15314	X	13637	-0-	-1677	-0-	591	1	11966	3	N	982	924	0			275
							1080	9									
06	12330	X	10131	-0-	-2199	-0-	393	1	9060	3	N	616	710	0			181
							678	9									
07	13051	X	3456	-0-	-9595	-0-	88	1	3062	3	N	278	401	0			58
							306	9									
*08	13640	X	7802	-0-	-5838	-0-	178	1	994	2	N	592	572	0			78
							5979	3	651	9							
*09	13200	X	8615	-0-	-4585	-0-	225	1	7707	3	N	621	578	0			121
							683	9									
*10	13640	X	12232	-0-	-1408	-0-	379	1	10864	3	N	899	905	0			115
							989	9									
11	10140	X	9777	-0-	-363	-0-	273	1	8683	3	N	746	769	0			92
							821	9									
*12	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	332	1	8302	3	N	857	843	0			106
							943	9									

TOTAL GAS PROD: 123,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,663

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 272372 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12694 PERF.13741 - 17442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34596	X	6175	-0-	-28421	-0-	480	1	4440	2	N	1102	963	0			151
							43	3	1212	9							
*02	31248	X	18539	-0-	-12709	-0-	2057	1	15606	2	N	641	700	0			92
							171	3	705	9							
03	31744	X	20389	-0-	-11355	-0-	2199	1	17198	2	N	733	737	0			88
							186	3	806	9							
04	30090	X	20100	-0-	-9990	-0-	2372	1	16692	2	N	767	762	0			93
							192	3	844	9							
05	20522	X	14648	-0-	-5874	-0-	1711	1	12211	2	N	539	538	0			94
							133	3	593	9							
06	22103	X	22103	-0-	-0-	-0-	2530	1	18611	2	N	732	617	0			209
							157	3	805	9							
07	20770	X	16935	-0-	-3835	-0-	1938	1	14144	2	N	654	727	0			136
							134	3	719	9							
*08	20770	X	3401	-0-	-17369	-0-	473	1	2770	2	N	118	238	0			16
							28	3	130	9							
09	21990	X	15059	-0-	-6931	-0-	1168	1	12933	2	N	683	565	0			134
							207	3	751	9							
*10	22723	X	5973	-0-	-16750	-0-	522	1	5197	2	N	171	283	0			22
							66	3	188	9							
11	21990	X	9666	-0-	-12324	-0-	760	1	8298	2	N	436	404	0			54
							128	3	480	9							
12	16988	X	12322	-0-	-4666	-0-	997	1	10442	2	N	610	589	0			75
							212	3	671	9							

TOTAL GAS PROD: 165,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,186

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA WELL #: B 4H RRCID -> 272511 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13602 - 19642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27900	X	26665	-0-	-1235	-0-	854	1	23931	3	N	1709	1645	0			186
							1880	9									
02	25200	X	23750	-0-	-1450	-0-	799	1	21284	3	N	1515	1378	0			323
							1667	9									
03	27900	X	17405	-0-	-10495	-0-	709	1	15549	3	N	1043	1130	0			236
							1147	9									
04	27000	X	24088	-0-	-2912	-0-	954	1	21718	3	N	1287	1224	0			299
							1416	9									
05	27900	X	22262	-0-	-5638	-0-	995	1	20126	3	N	1037	1045	0			291
							1141	9									
06	27000	X	17344	-0-	-9656	-0-	701	1	16162	3	N	437	599	0			129
							481	9									
07	27900	X	7884	-0-	-20016	-0-	206	1	7173	3	N	459	493	0			95
							505	9									
*08	24893	X	15339	-0-	-9554	-0-	359	1	2004	2	N	843	827	0			111
							12049	3	927	9							
09	24090	X	19440	-0-	-4650	-0-	500	1	17863	3	N	979	899	0			191
							1077	9									
*10	22258	X	17602	-0-	-4656	-0-	557	1	15985	3	N	964	1032	0			123
							1060	9									
11	18744	X	18744	-0-	-0-	-0-	534	1	16952	3	N	1144	1126	0			141
							1258	9									
12	20088	X	15433	-0-	-4655	-0-	549	1	13737	3	N	1043	1055	0			129
							1147	9									

TOTAL GAS PROD: 225,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,460

WESSENDORFF 5-WESS 7-WESS 2 (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 272512 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13930 - 17463

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	683	X	683	-0-	-0-	-0-	21	1	563	3	N	90	71	0			19
							99	9									
03	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	95	1	2072	3	N	495	402	0			112
							545	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112	0			-0-
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	2640	X	215	-0-	-2425	-0-	8	1	189	3	N	16	11	0			5
							18	9									
07	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-	5	0			-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 601

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 WELL #: C 3H RRCID -> 272513 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13943 - 18559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16523	X	15552	-0-	-971	-0-	486 1438	1 9	13628	3	N	1307	1254	0			142
02	14924	X	7179	-0-	-7745	-0-	227 898	1 9	6054	3	N	816	844	0			114
03	16523	X	10865	-0-	-5658	-0-	433 9487	1 3	11 934	2 9	N	849	771	0			192
04	15990	X	12676	-0-	-3314	-0-	484 1177	1 9	11015	3	N	1070	1013	0			249
05	16461	X	13020	-0-	-3441	-0-	561 1110	1 9	11349	3	N	1009	975	0			283
06	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	417 789	1 9	9598	3	N	717	789	0			211
07	13113	X	9	-0-	-13104	-0-	9	3			N	-0-	211	0			-0-
*08	13113	X	12347	-0-	-766	-0-	283 9486	1 3	1577 1001	2 9	N	910	790	0			120
*09	13091	X	13091	-0-	-0-	-0-	337 1239	1 9	11515	3	N	1126	1026	0			220
*10	13020	X	9866	-0-	-3154	-0-	305 820	1 9	8741	3	N	745	870	0			95
*11	12900	X	11615	-0-	-1285	-0-	322 1069	1 9	10224	3	N	972	947	0			120
12	14446	X	9624	-0-	-4822	-0-	336 870	1 9	8418	3	N	791	813	0			98

TOTAL GAS PROD: 126,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,312

WESSENDORFF 5-MAGARIGAL (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 272515 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 13321 PERF.14683 - 17685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15627	X	15627	-0-	-0-	-0-	503 1035	1 9	14089	3	N	941	916	0			102
02	13412	X	12175	-0-	-1237	-0-	409 865	1 9	10901	3	N	786	748	0			140
03	14849	X	14097	-0-	-752	-0-	562 12319	1 3	402 814	2 9	N	740	716	0			164
04	14392	X	14392	-0-	-0-	-0-	573 758	1 9	13061	3	N	689	693	0			160
05	14849	X	14203	-0-	-646	-0-	636 705	1 9	12862	3	N	641	621	0			180
06	14370	X	12622	-0-	-1748	-0-	511 343	1 9	11768	3	N	312	400	0			92
07	14849	X	3750	-0-	-11099	-0-	101	1	3649	3	N	-0-	92	0			-0-
*08	14849	X	5589	-0-	-9260	-0-	135 4534	1 3	754 166	2 9	N	151	131	0			20
09	14370	X	9388	-0-	-4982	-0-	242 481	1 9	8665	3	N	437	372	0			85
*10	14198	X	12800	-0-	-1398	-0-	403 846	1 9	11551	3	N	769	756	0			98
11	12630	X	8271	-0-	-4359	-0-	229 770	1 9	7272	3	N	700	712	0			86
12	9703	X	8196	-0-	-1507	-0-	282 862	1 9	7052	3	N	784	773	0			97

TOTAL GAS PROD: 131,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,950

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 2H RRCID -> 272516 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 13660 PERF.14104 - 19690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18608	X	18608	-0-	-0-	-0-	468	1	16964	3	N	1069	1066	0			132
							1176	9									
02	13692	X	11081	-0-	-2611	-0-	260	1	10081	3	N	673	646	0			159
							740	9									
03	17235	X	17235	-0-	-0-	-0-	470	1	15656	3	N	1008	923	0			244
							1109	9									
04	15387	X	15387	-0-	-0-	-0-	451	1	13629	3	N	1188	1140	0			292
							1307	9									
05	14880	X	14485	-0-	-395	-0-	465	1	12680	3	N	1218	1152	0			358
							1340	9									
06	14670	X	12669	-0-	-2001	-0-	617	1	10984	3	N	971	1027	0			302
							1068	9									
07	15159	X	13446	-0-	-1713	-0-	593	1	11441	3	N	1284	1304	0			282
							1412	9									
*08	15159	X	9199	-0-	-5960	-0-	299	1	8138	3	N	693	868	0			107
							762	9									
*09	14670	X	8614	-0-	-6056	-0-	292	1	7634	3	N	625	594	0			138
							688	9									
*10	14477	X	13527	-0-	-950	-0-	583	1	11871	3	N	975	972	0			141
							1073	9									
11	12746	X	12746	-0-	-0-	-0-	666	1	11126	3	N	867	885	0			123
							954	9									
*12	12414	X	12414	-0-	-0-	-0-	559	1	10908	3	N	861	862	0			122
							947	9									

TOTAL GAS PROD: 159,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,432

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 272519 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13639 - 17459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13827	X	13827	-0-	-0-	-0-	439	1	12298	3	N	991	960	0			108
							1090	9									
02	11312	X	10002	-0-	-1310	-0-	328	1	8746	3	N	844	801	0			151
							928	9									
03	12524	X	11194	-0-	-1330	-0-	445	1	111	2	N	803	774	0			180
							9755	3	883	9							
04	12120	X	10966	-0-	-1154	-0-	427	1	9714	3	N	750	756	0			174
							825	9									
05	12524	X	10877	-0-	-1647	-0-	475	1	9602	3	N	727	697	0			204
							800	9									
06	12120	X	8831	-0-	-3289	-0-	343	1	7914	3	N	522	572	0			154
							574	9									
07	12524	X	2808	-0-	-9716	-0-	71	1	2481	3	N	233	339	0			48
							256	9									
*08	11346	X	5846	-0-	-5500	-0-	134	1	747	2	N	428	420	0			56
							4494	3	471	9							
09	10980	X	8252	-0-	-2728	-0-	208	1	7430	3	N	558	505	0			109
							614	9									
*10	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	352	1	10097	3	N	834	836	0			107
							917	9									
11	8820	X	8747	-0-	-73	-0-	246	1	7810	3	N	628	657	0			78
							691	9									
*12	8525	X	8468	-0-	-57	-0-	296	1	7415	3	N	688	681	0			85
							757	9									

TOTAL GAS PROD: 111,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,006

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: E 1H RRCID -> 272590 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 13402 PERF.15075 - 18811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20305	X	19982	-0-	-323	-0-	484	1	17545	3	N	1775	1729	0			193
							1953	9									
02	18937	X	18937	-0-	-0-	-0-	431	1	16690	3	N	1651	1492	0			352
							1816	9									
03	19812	X	19812	-0-	-0-	-0-	531	1	17696	3	N	1441	1467	0			326
							1585	9									
04	18000	X	15963	-0-	-2037	-0-	465	1	14043	3	N	1323	1341	0			308
							1455	9									
05	18600	X	16933	-0-	-1667	-0-	545	1	14877	3	N	1374	1296	0			386
							1511	9									
06	19410	X	16773	-0-	-2637	-0-	827	1	14713	3	N	1121	1177	0			330
							1233	9									
07	19809	X	16756	-0-	-3053	-0-	754	1	14554	3	N	1316	1373	0			273
							1448	9									
*08	19809	X	8329	-0-	-11480	-0-	273	1	7414	3	N	584	780	0			77
							642	9									
09	16770	X	12803	-0-	-3967	-0-	452	1	11028	3	N	1203	1045	0			235
							1323	9									
*10	17329	X	15726	-0-	-1603	-0-	665	1	13547	3	N	1376	1435	0			176
							1514	9									
11	16770	X	14256	-0-	-2514	-0-	727	1	12142	3	N	1261	1281	0			156
							1387	9									
*12	14694	X	13488	-0-	-1206	-0-	590	1	11504	3	N	1267	1267	0			156
							1394	9									

TOTAL GAS PROD: 189,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,692

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: D 2H RRCID -> 272674 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13558 - 17898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17167	X	17167	-0-	-0-	-0-	545	1	15262	3	N	1236	1216	0			134
							1360	9									
02	15386	X	15386	-0-	-0-	-0-	507	1	13516	3	N	1239	1133	0			240
							1363	9									
03	15996	X	12732	-0-	-3264	-0-	508	1	11145	3	N	981	999	0			222
							1079	9									
04	15659	X	15659	-0-	-0-	-0-	606	1	13799	3	N	1140	1097	0			265
							1254	9									
05	16235	X	16235	-0-	-0-	-0-	700	1	14160	3	N	1250	1164	0			351
							1375	9									
06	15480	X	13289	-0-	-2191	-0-	510	1	11752	3	N	934	1010	0			275
							1027	9									
07	15996	X	10	-0-	-15986	-0-	10	3			N	-0-	275	0			-0-
*08	15996	X	12118	-0-	-3878	-0-	279	1	1557	2	N	836	726	0			110
							9362	3	920	9							
*09	15480	X	15160	-0-	-320	-0-	397	1	13586	3	N	1070	971	0			209
							1177	9									
*10	15996	X	15110	-0-	-886	-0-	467	1	13378	3	N	1150	1212	0			147
							1265	9									
11	13530	X	13530	-0-	-0-	-0-	374	1	11890	3	N	1151	1156	0			142
							1266	9									
*12	15996	X	12738	-0-	-3258	-0-	436	1	10914	3	N	1262	1248	0			156
							1388	9									

TOTAL GAS PROD: 159,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,249

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA) WELL #: C 1H RRCID -> 272675 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 13139 PERF.14449 - 19967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17619	X	17619	-0-	-0-	-0-	551	1	15442	3	N	1478	1449	0			160
							1626	9									
02	13664	X	8269	-0-	-5395	-0-	257	1	6846	3	N	1060	1083	0			137
							1166	9									
03	15459	X	15459	-0-	-0-	-0-	608	1	133	2	N	1261	1114	0			284
							13331	3	1387	9							
04	14929	X	14929	-0-	-0-	-0-	575	1	13102	3	N	1138	1157	0			265
							1252	9									
05	15128	X	14791	-0-	-337	-0-	638	1	12915	3	N	1125	1074	0			316
							1238	9									
06	14640	X	11821	-0-	-2819	-0-	456	1	10497	3	N	789	873	0			232
							868	9									
07	15128	X	-0-	-0-	-15128	-0-					N	-0-	232	0			-0-
*08	15128	X	13371	-0-	-1757	-0-	303	1	1689	2	N	1112	965	0			147
							10156	3	1223	9							
*09	15439	X	15439	-0-	-0-	-0-	395	1	13509	3	N	1395	1270	0			272
							1535	9									
*10	14787	X	10676	-0-	-4111	-0-	326	1	9352	3	N	907	1063	0			116
							998	9									
11	14744	X	14744	-0-	-0-	-0-	402	1	12777	3	N	1423	1363	0			176
							1565	9									
*12	15128	X	13512	-0-	-1616	-0-	466	1	11679	3	N	1243	1266	0			153
							1367	9									

TOTAL GAS PROD: 150,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,931

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: C 4H RRCID -> 272709 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13875 - 18679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19995	X	16834	-0-	-3161	-0-	536	1	15029	3	N	1154	1118	0			125
							1269	9									
02	18060	X	11783	-0-	-6277	-0-	389	1	10358	3	N	942	900	0			167
							1036	9									
03	19995	X	13402	-0-	-6593	-0-	540	1	53	2	N	889	855	0			201
							11831	3	978	9							
04	18060	X	13712	-0-	-4348	-0-	539	1	12280	3	N	812	824	0			189
							893	9									
05	18662	X	13052	-0-	-5610	-0-	575	1	11626	3	N	774	746	0			217
							851	9									
06	14400	X	10974	-0-	-3426	-0-	431	1	9934	3	N	554	608	0			163
							609	9									
07	14880	X	-0-	-0-	-14880	-0-					N	-0-	163	0			-0-
*08	14167	X	11883	-0-	-2284	-0-	277	1	1543	2	N	713	619	0			94
							9279	3	784	9							
09	14108	X	14108	-0-	-0-	-0-	359	1	12829	3	N	836	767	0			163
							920	9									
*10	13051	X	11272	-0-	-1779	-0-	354	1	10156	3	N	693	767	0			89
							762	9									
11	12450	X	11932	-0-	-518	-0-	338	1	10755	3	N	763	758	0			94
							839	9									
12	14570	X	11207	-0-	-3363	-0-	399	1	9993	3	N	741	744	0			91
							815	9									

TOTAL GAS PROD: 140,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,871

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
EARNEST GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 273083 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 13895 PERF.13638 - 16558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13977	X	13977	-0-	-0-	-0-	357	1	12956	3	N	604	584	0			66
							664	9									
02	13615	X	13615	-0-	-0-	-0-	327	1	12670	3	N	562	508	0			120
							618	9									
03	14701	X	14701	-0-	-0-	-0-	411	1	13700	3	N	536	535	0			121
							590	9									
04	13169	X	13169	-0-	-0-	-0-	404	1	12222	3	N	494	500	0			115
							543	9									
05	13144	X	12408	-0-	-736	-0-	420	1	11475	3	N	466	450	0			131
							513	9									
06	13020	X	11859	-0-	-1161	-0-	608	1	10811	3	N	400	413	0			118
							440	9									
07	13454	X	12825	-0-	-629	-0-	603	1	11640	3	N	529	537	0			110
							582	9									
*08	13454	X	7597	-0-	-5857	-0-	258	1	7020	3	N	290	362	0			38
							319	9									
09	13020	X	8092	-0-	-4928	-0-	303	1	7387	3	N	365	332	0			71
							402	9									
*10	12400	X	8937	-0-	-3463	-0-	400	1	8144	3	N	357	382	0			46
							393	9									
11	11850	X	10387	-0-	-1463	-0-	561	1	9362	3	N	422	416	0			52
							464	9									
*12	11722	X	11722	-0-	-0-	-0-	546	1	10644	3	N	484	476	0			60
							532	9									

TOTAL GAS PROD: 139,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,509

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 273092 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13208 PERF.13837 - 18939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	6226	-0-	-2981	-0-	190	1	5317	3	N	654	630	0			71
							719	9									
02	8316	X	4652	-0-	-3664	-0-	159	1	4239	3	N	231	253	0			49
							254	9									
03	9207	X	5945	-0-	-3262	-0-	210	1	44	2	N	990	815	0			224
							4602	3	1089	9							
04	8880	X	5592	-0-	-3288	-0-	202	1	4607	3	N	712	770	0			166
							783	9									
05	7161	X	5101	-0-	-2060	-0-	204	1	4126	3	N	701	670	0			197
							771	9									
06	5850	X	4734	-0-	-1116	-0-	175	1	4024	3	N	486	540	0			143
							535	9									
07	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-	143	0			-0-
*08	5952	X	5125	-0-	-827	-0-	104	1	582	2	N	856	743	0			113
							3497	3	942	9							
09	5580	X	5001	-0-	-579	-0-	113	1	4024	3	N	785	745	0			153
							864	9									
*10	5115	X	4918	-0-	-197	-0-	145	1	4155	3	N	562	643	0			72
							618	9									
11	5280	X	4373	-0-	-907	-0-	116	1	3690	3	N	515	523	0			64
							567	9									
*12	5208	X	3908	-0-	-1300	-0-	127	1	3192	3	N	535	533	0			66
							589	9									

TOTAL GAS PROD: 55,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,027

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
W. A. BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 273093 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13803 PERF.13890 - 18798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11005	X	17	-0-	-10988	-0-	15	3	2	9	N	2	110	0			-0-
02	17123	X	17123	-0-	-0-	-0-	383	1	14819	3	N	1746	1374	0			372
							1921	9									
03	19551	X	19551	-0-	-0-	-0-	518	1	17265	3	N	1607	1615	0			364
							1768	9									
04	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	271	1	8202	3	N	742	933	0			173
							816	9									
05	19473	X	19473	-0-	-0-	-0-	629	1	17159	3	N	1532	1275	0			430
							1685	9									
06	19080	X	14774	-0-	-4306	-0-	727	1	12930	3	N	1015	1146	0			299
							1117	9									
07	19561	X	15639	-0-	-3922	-0-	699	1	13488	3	N	1320	1345	0			274
							1452	9									
*08	19561	X	8955	-0-	-10606	-0-	289	1	7864	3	N	729	907	0			96
							802	9									
09	18840	X	5502	-0-	-13338	-0-	191	1	4650	3	N	601	580	0			117
							661	9									
*10	19468	X	11616	-0-	-7852	-0-	486	1	9908	3	N	1111	1086	0			142
							1222	9									
11	14760	X	10306	-0-	-4454	-0-	523	1	8734	3	N	954	978	0			118
							1049	9									
*12	13764	X	9827	-0-	-3937	-0-	427	1	8332	3	N	971	969	0			120
							1068	9									

TOTAL GAS PROD: 142,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,330

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 273114 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13968 - 18648

01	17639	X	13704	-0-	-3935	-0-	356	1	12920	3	N	389	380	0			42
							428	9									
02	15932	X	13439	-0-	-2493	-0-	326	1	12628	3	N	441	389	0			94
							485	9									
03	17639	X	14404	-0-	-3235	-0-	406	1	13530	3	N	425	423	0			96
							468	9									
04	14100	X	11763	-0-	-2337	-0-	362	1	10948	3	N	412	412	0			96
							453	9									
05	12958	X	11841	-0-	-1117	-0-	401	1	10943	3	N	452	421	0			127
							497	9									
06	14130	X	9939	-0-	-4191	-0-	511	1	9091	3	N	306	343	0			90
							337	9									
07	14415	X	11300	-0-	-3115	-0-	536	1	10354	3	N	373	386	0			77
							410	9									
*08	14415	X	6120	-0-	-8295	-0-	210	1	5710	3	N	182	235	0			24
							200	9									
09	11760	X	7124	-0-	-4636	-0-	268	1	6545	3	N	283	252	0			55
							311	9									
*10	11842	X	7902	-0-	-3940	-0-	352	1	7168	3	N	347	358	0			44
							382	9									
11	9930	X	7864	-0-	-2066	-0-	417	1	6962	3	N	441	431	0			54
							485	9									
12	9765	X	9465	-0-	-300	-0-	435	1	8476	3	N	504	496	0			62
							554	9									

TOTAL GAS PROD: 124,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,555

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
NELLER-RHODES TRUST (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 273126 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13756 - 19326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	908	X	908	-0-	-0-	-0-	30	1	844	3	N	31	28	0			3
							34	9									
02	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	64	1	1699	3	N	16	16	0			3
							18	9									
03	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	89	1	1952	3	N	15	15	0			3
							17	9									
04	420	X	94	-0-	-326	-0-	4	1	83	3	N	6	8	0			1
							7	9									
05	2263	X	58	-0-	-2205	-0-	2	1	37	3	N	17	13	0			5
							19	9									
06	2190	X	729	-0-	-1461	-0-	30	1	699	3	N	-0-	5	0			-0-
07	2263	X	4	-0-	-2259	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*08	2046	X	43	-0-	-2003	-0-	1	1	5	2	N	4	3	0			1
							33	3	4	9							
09	737	X	737	-0-	-0-	-0-	20	1	717	3	N	-0-	1	0			-0-
*10	744	X	236	-0-	-508	-0-	8	1	217	3	N	10	9	0			1
							11	9									
11	720	X	428	-0-	-292	-0-	11	1	354	3	N	57	51	0			7
							63	9									
12	775	X	32	-0-	-743	-0-	1	1	21	3	N	9	15	0			1
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 7,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 273130 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13556 - 18026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
02	2240	X	1163	-0-	-1077	-0-	36	1	955	3	N	156	129	0			27
							172	9									
03	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	124	1	2722	3	N	402	338	0			91
							442	9									
04	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	185	1	4212	3	N	456	441	0			106
							502	9									
05	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	179	1	3620	3	N	366	369	0			103
							403	9									
06	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	155	1	3572	3	N	320	329	0			94
							352	9									
07	4495	X	1	-0-	-4494	-0-	1	3			N	-0-	94	0			-0-
*08	4495	X	3102	-0-	-1393	-0-	68	1	379	2	N	343	298	0			45
							2278	3	377	9							
09	4350	X	3864	-0-	-486	-0-	94	1	3375	3	N	359	334	0			70
							395	9									
*10	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	130	1	3730	3	N	369	392	0			47
							406	9									
11	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	114	1	3638	3	N	396	394	0			49
							436	9									
*12	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	137	1	3423	3	N	414	412	0			51
							455	9									

TOTAL GAS PROD: 37,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,581

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 274139 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 14061 PERF.13836 - 19966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27869	X	27811	-0-	-58	-0-	722 922	1 9	26167	3	N	838	837	0			91
02	25707	X	25707	-0-	-0-	-0-	632 596	1 9	24479	3	N	542	518	0			115
03	27869	X	27459	-0-	-410	-0-	792 253	1 9	26414	3	N	230	293	0			52
04	23970	X	23150	-0-	-820	-0-	731 312	1 9	22107	3	N	284	270	0			66
05	24769	X	22908	-0-	-1861	-0-	791 526	1 9	21591	3	N	478	410	0			134
06	26940	X	19762	-0-	-7178	-0-	1031 388	1 9	18343	3	N	353	383	0			104
07	27466	X	20233	-0-	-7233	-0-	966 618	1 9	18649	3	N	562	549	0			117
*08	27466	X	13228	-0-	-14238	-0-	445 672	1 9	12111	3	N	611	647	0			81
*09	23160	X	17750	-0-	-5410	-0-	616 1002	1 9	16132	3	N	911	814	0			178
*10	22909	X	20007	-0-	-2902	-0-	887 1058	1 9	18062	3	N	962	1017	0			123
11	19770	X	17941	-0-	-1829	-0-	959 970	1 9	16012	3	N	882	896	0			109
*12	17484	X	16934	-0-	-550	-0-	775 1043	1 9	15116	3	N	948	940	0			117

TOTAL GAS PROD: 252,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,601

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 274140 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 13810 PERF.13904 - 18537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5464	-0-	-333	-0-	137 359	1 9	4968	3	N	326	317	0			35
02	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	129 297	1 9	4994	3	N	270	248	0			57
03	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	165 286	1 9	5513	3	N	260	258	0			59
04	5010	X	4934	-0-	-76	-0-	149 270	1 9	4515	3	N	245	247	0			57
05	5239	X	4632	-0-	-607	-0-	154 268	1 9	4210	3	N	244	233	0			68
06	5820	X	4641	-0-	-1179	-0-	236 209	1 9	4196	3	N	190	202	0			56
07	5952	X	5085	-0-	-867	-0-	239 241	1 9	4605	3	N	219	230	0			45
*08	5952	X	3606	-0-	-2346	-0-	121 187	1 9	3298	3	N	170	193	0			22
09	4920	X	3001	-0-	-1919	-0-	111 186	1 9	2704	3	N	169	158	0			33
*10	4805	X	4570	-0-	-235	-0-	205 196	1 9	4169	3	N	178	188	0			23
11	4650	X	4511	-0-	-139	-0-	245 178	1 9	4088	3	N	162	165	0			20
12	4402	X	4230	-0-	-172	-0-	197 195	1 9	3838	3	N	177	175	0			22

TOTAL GAS PROD: 56,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,610

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 274290 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13260 PERF.13479 - 20099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42547	X	42547	-0-	-0-	-0-	1382	1	38719	3	N	2224	2169	0			241
							2446	9									
02	42698	X	42698	-0-	-0-	-0-	1462	1	38949	3	N	2079	1948	0			372
							2287	9									
03	42776	X	42776	-0-	-0-	-0-	1755	1	634	2	N	1723	1712	0			383
							38492	3	1895	9							
04	38093	X	38093	-0-	-0-	-0-	1533	1	34913	3	N	1497	1532	0			348
							1647	9									
05	35851	X	35851	-0-	-0-	-0-	1614	1	32655	3	N	1438	1383	0			403
							1582	9									
06	29310	X	27275	-0-	-2035	-0-	1088	1	25076	3	N	1010	1116	0			297
							1111	9									
07	30287	X	18688	-0-	-11599	-0-	491	1	17088	3	N	1008	1096	0			209
							1109	9									
*08	30287	X	24820	-0-	-5467	-0-	586	1	3268	2	N	1192	1244	0			157
							19655	3	1311	9							
09	32518	X	32518	-0-	-0-	-0-	841	1	30081	3	N	1451	1325	0			283
							1596	9									
*10	30287	X	26973	-0-	-3314	-0-	862	1	24733	3	N	1253	1376	0			160
							1378	9									
11	28659	X	28659	-0-	-0-	-0-	820	1	26049	3	N	1627	1586	0			201
							1790	9									
*12	30287	X	29473	-0-	-814	-0-	1064	1	26637	3	N	1611	1613	0			199
							1772	9									

TOTAL GAS PROD: 390,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,113

WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA) WELL #: A 1H RRCID -> 274434 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13520 - 19957

01	29357	X	27782	-0-	-1575	-0-	903	1	25305	3	N	1431	1400	0			155
							1574	9									
02	26516	X	19562	-0-	-6954	-0-	659	1	17553	3	N	1227	1163	0			219
							1350	9									
03	29357	X	22004	-0-	-7353	-0-	897	1	192	2	N	1139	1102	0			256
							19662	3	1253	9							
04	28410	X	22312	-0-	-6098	-0-	890	1	20277	3	N	1041	1055	0			242
							1145	9									
05	29357	X	22181	-0-	-7176	-0-	991	1	20050	3	N	1036	987	0			291
							1140	9									
06	23970	X	16660	-0-	-7310	-0-	664	1	15305	3	N	628	734	0			185
							691	9									
07	24769	X	11063	-0-	-13706	-0-	293	1	10194	3	N	524	600	0			109
							576	9									
*08	23064	X	12808	-0-	-10256	-0-	301	1	1677	2	N	677	697	0			89
							10085	3	745	9							
09	22320	X	21736	-0-	-584	-0-	561	1	20053	3	N	1020	910	0			199
							1122	9									
*10	22196	X	20448	-0-	-1748	-0-	652	1	18698	3	N	998	1069	0			128
							1098	9									
11	18003	X	18003	-0-	-0-	-0-	517	1	16428	3	N	962	971	0			119
							1058	9									
*12	22475	X	10984	-0-	-11491	-0-	398	1	9977	3	N	554	605	0			68
							609	9									

TOTAL GAS PROD: 225,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,237

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 274452 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12722 PERF.13259 - 19019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21483	X	11247	-0-	-10236	-0-	328 1733	1 9	9186	3	N	1575	1684	0			171
02	19404	X	8616	-0-	-10788	-0-	259 1449	1 9	6908	3	N	1317	1208	0			280
03	25048	X	12759	-0-	-12289	-0-	453 9929	1 3	75 2302	2 9	N	2093	1903	0			470
04	24240	X	11729	-0-	-12511	-0-	424 1659	1 9	9646	3	N	1508	1627	0			351
05	25048	X	7844	-0-	-17204	-0-	302 1439	1 9	6103	3	N	1308	1292	0			367
06	12480	X	6744	-0-	-5736	-0-	252 681	1 9	5811	3	N	619	804	0			182
07	12679	X	-0-	-0-	-12679	-0-					N	-0-	182	0			-0-
*08	12772	X	77	-0-	-12695	-0-	2 52	1 3	9 14	2 9	N	13	11	0			2
09	11730	X	11374	-0-	-356	-0-	260 1814	1 9	9300	3	N	1649	1329	0			322
*10	7843	X	726	-0-	-7117	-0-	18 197	1 9	511	3	N	179	478	0			23
11	6750	X	26	-0-	-6724	-0-	1 6	1 9	19	3	N	5	27	0			1
12	11749	X	19	-0-	-11730	-0-	1 3	1 9	15	3	N	3	4	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,269

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 3H RRCID -> 274904 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13627 PERF.14053 - 19285

01	29140	X	27266	-0-	-1874	-0-	681 1877	1 9	24708	3	N	1706	1665	0			194
02	24836	X	21466	-0-	-3370	-0-	506 1370	1 9	19590	3	N	1245	1165	0			274
03	27497	X	21523	-0-	-5974	-0-	590 1246	1 9	19687	3	N	1133	1142	0			265
04	28177	X	28177	-0-	-0-	-0-	853 1548	1 9	25776	3	N	1407	1336	0			336
05	24468	X	24468	-0-	-0-	-0-	818 1338	1 9	22312	3	N	1216	1202	0			350
06	21090	X	20459	-0-	-631	-0-	1035 1009	1 9	18415	3	N	917	988	0			279
07	29109	X	18220	-0-	-10889	-0-	844 1092	1 9	16284	3	N	993	1057	0			215
*08	29109	X	12068	-0-	-17041	-0-	403 704	1 9	10961	3	N	640	762	0			93
09	28170	X	13673	-0-	-14497	-0-	503 908	1 9	12262	3	N	825	748	0			170
*10	24459	X	19223	-0-	-5236	-0-	845 1154	1 9	17224	3	N	1049	1076	0			143
11	20460	X	19105	-0-	-1355	-0-	1016 1124	1 9	16965	3	N	1022	1030	0			135
*12	16905	X	16905	-0-	-0-	-0-	762 1272	1 9	14871	3	N	1156	1139	0			152

TOTAL GAS PROD: 242,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,309

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA) WELL #: C 2H RRCID -> 274951 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13722 - 20197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20953	X	20953	-0-	-0-	-0-	660	1	18492	3	N	1637	1600	0			178
							1801	9									
02	17024	X	8651	-0-	-8373	-0-	284	1	7551	3	N	742	762	0			158
							816	9									
03	19435	X	19435	-0-	-0-	-0-	769	1	125	2	N	1520	1337	0			341
							16869	3	1672	9							
04	18240	X	17681	-0-	-559	-0-	674	1	15350	3	N	1506	1497	0			350
							1657	9									
05	18848	X	17032	-0-	-1816	-0-	739	1	14951	3	N	1220	1228	0			342
							1342	9									
06	18240	X	12838	-0-	-5402	-0-	498	1	11465	3	N	795	903	0			234
							875	9									
07	18848	X	841	-0-	-18007	-0-	21	1	719	3	N	92	307	0			19
							101	9									
*08	18848	X	12310	-0-	-6538	-0-	281	1	1568	2	N	939	834	0			124
							9428	3	1033	9							
*09	17670	X	16312	-0-	-1358	-0-	427	1	14584	3	N	1183	1076	0			231
							1301	9									
*10	17019	X	10454	-0-	-6565	-0-	323	1	9271	3	N	782	913	0			100
							860	9									
11	17374	X	17374	-0-	-0-	-0-	478	1	15198	3	N	1544	1453	0			191
							1698	9									
*12	18042	X	14769	-0-	-3273	-0-	513	1	12844	3	N	1284	1317	0			158
							1412	9									

TOTAL GAS PROD: 168,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,244

KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1(A) WELL #: B 3H RRCID -> 275060 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12637 PERF.13365 - 19033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14663	X	10970	-0-	-3693	-0-	299	1	8384	3	N	2079	2042	0			226
							2287	9									
02	13384	X	6659	-0-	-6725	-0-	195	1	5190	3	N	1158	1137	0			247
							1274	9									
03	14818	X	8307	-0-	-6511	-0-	289	1	6333	3	N	1532	1432	0			347
							1685	9									
04	14340	X	8888	-0-	-5452	-0-	306	1	6978	3	N	1458	1466	0			339
							1604	9									
05	12462	X	8867	-0-	-3595	-0-	339	1	6866	3	N	1511	1426	0			424
							1662	9									
06	8100	X	7745	-0-	-355	-0-	270	1	6212	3	N	1148	1234	0			338
							1263	9									
07	9176	X	4353	-0-	-4823	-0-	96	1	3338	3	N	835	1000	0			173
							919	9									
*08	9176	X	5445	-0-	-3731	-0-	104	1	583	2	N	1139	1162	0			150
							3505	3	1253	9							
09	8880	X	-0-	-0-	-8880	-0-					N	-0-	150	0			-0-
*10	8866	X	5675	-0-	-3191	-0-	136	1	3907	3	N	1484	1294	0			190
							1632	9									
11	12032	X	12032	-0-	-0-	-0-	272	1	8629	3	N	2846	2685	0			351
							3131	9									
*12	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	239	1	5979	3	N	1943	2054	0			240
							2137	9									

TOTAL GAS PROD: 87,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,133

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 2H RRCID -> 275116 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13100 - 17520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27528 X	9495	-0-	-18033	-0-	859	1	8081	2	N	394	420	0			43
						122	3	433	9							
02	24864 X	16238	-0-	-8626	-0-	1783	1	13532	2	N	688	584	0			147
						166	3	757	9							
03	24242 X	23291	-0-	-951	-0-	2525	1	19749	2	N	747	725	0			169
						195	3	822	9							
04	18720 X	18484	-0-	-236	-0-	2195	1	15449	2	N	612	639	0			142
						167	3	673	9							
05	19344 X	12491	-0-	-6853	-0-	1468	1	10477	2	N	397	428	0			111
						109	3	437	9							
06	22050 X	21221	-0-	-829	-0-	2471	1	18178	2	N	416	405	0			122
						114	3	458	9							
07	22785 X	17076	-0-	-5709	-0-	1985	1	14493	2	N	453	481	0			94
						100	3	498	9							
*08	23281 X	5159	-0-	-18122	-0-	732	1	4286	2	N	106	186	0			14
						24	3	117	9							
09	21210 X	17392	-0-	-3818	-0-	1380	1	15298	2	N	522	434	0			102
						140	3	574	9							
*10	21917 X	9607	-0-	-12310	-0-	849	1	8462	2	N	194	271	0			25
						83	3	213	9							
11	21210 X	11406	-0-	-9804	-0-	930	1	10162	2	N	216	214	0			27
						76	3	238	9							
12	17980 X	11895	-0-	-6085	-0-	994	1	10428	2	N	318	306	0			39
						123	3	350	9							

TOTAL GAS PROD: 173,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,063

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 3H RRCID -> 275121 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 12677 PERF.13180 - 17525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38161 X	24733	-0-	-13428	-0-	2259	1	21267	2	N	888	865	0			96
						230	3	977	9							
02	31640 X	18129	-0-	-13511	-0-	2007	1	15235	2	N	675	627	0			144
						144	3	743	9							
03	31992 X	28314	-0-	-3678	-0-	3083	1	24113	2	N	834	789	0			189
						201	3	917	9							
04	30630 X	28093	-0-	-2537	-0-	3373	1	23749	2	N	736	754	0			171
						161	3	810	9							
05	26528 X	26528	-0-	-0-	-0-	3157	1	22547	2	N	621	618	0			174
						141	3	683	9							
06	26790 X	24344	-0-	-2446	-0-	2817	1	20724	2	N	599	597	0			176
						144	3	659	9							
07	29016 X	24385	-0-	-4631	-0-	2816	1	20553	2	N	793	805	0			164
						144	3	872	9							
*08	29016 X	6179	-0-	-22837	-0-	868	1	5080	2	N	175	316	0			23
						38	3	193	9							
09	28080 X	19749	-0-	-8331	-0-	1555	1	17225	2	N	696	583	0			136
						203	3	766	9							
*10	26536 X	12814	-0-	-13722	-0-	1108	1	11037	2	N	468	544	0			60
						154	3	515	9							
11	24330 X	17875	-0-	-6455	-0-	1401	1	15296	2	N	872	824	0			108
						219	3	959	9							
*12	24459 X	18556	-0-	-5903	-0-	1513	1	15858	2	N	870	871	0			107
						228	3	957	9							

TOTAL GAS PROD: 249,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,227

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: C 5H RRCID -> 275368 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13949 - 19367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22010	X	19756	-0-	-2254	-0-	627	1	17577	3	N	1411	1380	0			153
							1552	9									
02	19880	X	14868	-0-	-5012	-0-	493	1	13130	3	N	1132	1087	0			198
							1245	9									
03	22072	X	15766	-0-	-6306	-0-	627	1	223	2	N	1062	1023	0			237
							13748	3	1168	9							
04	21360	X	17019	-0-	-4341	-0-	665	1	15143	3	N	1101	1082	0			256
							1211	9									
05	22072	X	15149	-0-	-6923	-0-	663	1	13423	3	N	966	951	0			271
							1063	9									
06	18180	X	12923	-0-	-5257	-0-	507	1	11676	3	N	673	746	0			198
							740	9									
07	18786	X	806	-0-	-17980	-0-	21	1	748	3	N	34	225	0			7
							37	9									
*08	17577	X	14626	-0-	-2951	-0-	348	1	1940	2	N	611	537	0			81
							11666	3	672	9							
09	17010	X	15733	-0-	-1277	-0-	401	1	14339	3	N	903	808	0			176
							993	9									
*10	15159	X	13507	-0-	-1652	-0-	426	1	12202	3	N	799	873	0			102
							879	9									
11	15390	X	14328	-0-	-1062	-0-	404	1	12842	3	N	984	965	0			121
							1082	9									
12	16244	X	13150	-0-	-3094	-0-	481	1	12050	3	N	563	615	0			69
							619	9									

TOTAL GAS PROD: 167,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,239

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 275451 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 12765 PERF.13206 - 19216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16802	X	11395	-0-	-5407	-0-	325	1	9114	3	N	1778	1757	0			193
							1956	9									
02	14756	X	10871	-0-	-3885	-0-	327	1	8711	3	N	1666	1504	0			355
							1833	9									
03	13485	X	10498	-0-	-2987	-0-	373	1	35	2	N	1733	1696	0			392
							8184	3	1906	9							
04	13050	X	3159	-0-	-9891	-0-	117	1	2659	3	N	348	659	0			81
							383	9									
05	14278	X	14278	-0-	-0-	-0-	562	1	11367	3	N	2135	1617	0			599
							2349	9									
06	13140	X	3392	-0-	-9748	-0-	123	1	2842	3	N	388	873	0			114
							427	9									
07	13578	X	-0-	-0-	-13578	-0-					N	-0-	114	0			-0-
*08	14291	X	-0-	-0-	-14291	-0-					N	-0-					-0-
09	13830	X	-0-	-0-	-13830	-0-					N	-0-					-0-
*10	14291	X	-0-	-0-	-14291	-0-					N	-0-					-0-
11	16029	X	16029	-0-	-0-	-0-	386	1	12257	3	N	3078	2698	0			380
							3386	9									
*12	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	212	1	5302	3	N	1759	1922	0			217
							1935	9									

TOTAL GAS PROD: 77,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,885

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
ECKHARDT RANCH GU1 WELL #: C 2H RRCID -> 275594 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 14215 PERF.13837 - 17552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15965	X	15965	-0-	-0-	-0-	291 243	1 9	15431	3	N	221	215	0			24
02	12505	X	12505	-0-	-0-	-0-	238 223	1 9	12044	3	N	203	184	0			43
03	13729	X	13729	-0-	-0-	-0-	314 205	1 9	13210	3	N	186	187	0			42
04	13374	X	13374	-0-	-0-	-0-	331 195	1 9	12848	3	N	177	178	0			41
05	13299	X	12159	-0-	-1140	-0-	327 180	1 9	11652	3	N	164	159	0			46
06	12870	X	10881	-0-	-1989	-0-	287 135	1 9	10459	3	N	123	133	0			36
07	13299	X	11464	-0-	-1835	-0-	229 180	1 9	11055	3	N	164	166	0			34
*08	13299	X	11566	-0-	-1733	-0-	242 118	1 9	11206	3	N	107	127	0			14
09	12870	X	6952	-0-	-5918	-0-	113 113	1 9	6726	3	N	103	97	0			20
*10	14189	X	14189	-0-	-0-	-0-	246 220	1 9	13723	3	N	200	194	0			26
11	14469	X	14469	-0-	-0-	-0-	261 267	1 9	13941	3	N	243	239	0			30
*12	13400	X	13400	-0-	-0-	-0-	218 164	1 9	13018	3	N	149	161	0			18

TOTAL GAS PROD: 150,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,040

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 275682 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13346 - 19106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21297	X	13428	-0-	-7869	-0-	371 2658	1 9	10399	3	N	2416	2495	0			262
02	19068	X	7858	-0-	-11210	-0-	224 1662	1 9	5972	3	N	1511	1451	0			322
03	24242	X	12652	-0-	-11590	-0-	440 9639	1 3	97 2476	2 9	N	2251	2068	0			505
04	23460	X	11804	-0-	-11656	-0-	417 1885	1 9	9502	3	N	1714	1820	0			399
05	24242	X	7835	-0-	-16407	-0-	328 861	1 9	6646	3	N	783	962	0			220
06	12420	X	6420	-0-	-6000	-0-	224 1042	1 9	5154	3	N	947	888	0			279
07	12586	X	-0-	-0-	-12586	-0-					N	-0-	279	0			-0-
*08	12617	X	-0-	-0-	-12617	-0-					N	-0-					-0-
09	11790	X	-0-	-0-	-11790	-0-					N	-0-					-0-
*10	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					N	-0-					-0-
11	35319	X	35319	-0-	-0-	-0-	839 7807	1 9	26673	3	N	7097	6221	0			876
*12	28859	X	28859	-0-	-0-	-0-	854 6635	1 9	21370	3	N	6032	6164	0			744

TOTAL GAS PROD: 124,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,751

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
KENRUBYLIE WELL #: A 8H RRCID -> 276117 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13003 - 17358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20336	X	17096	-0-	-3240	-0-	520	1	14566	3	N	1827	1851	0			198
							2010	9									
02	18368	X	14594	-0-	-3774	-0-	420	1	11197	3	N	2706	2435	0			469
							2977	9									
03	20336	X	16870	-0-	-3466	-0-	611	1	123	2	N	2490	2399	0			560
							13397	3	2739	9							
04	19680	X	15927	-0-	-3753	-0-	557	1	12689	3	N	2437	2430	0			567
							2681	9									
05	20336	X	17659	-0-	-2677	-0-	680	1	13756	3	N	2930	2675	0			822
							3223	9									
06	17550	X	2548	-0-	-15002	-0-	95	1	2192	3	N	237	989	0			70
							261	9									
07	18135	X	4462	-0-	-13673	-0-	97	1	3364	3	N	910	791	0			189
							1001	9									
*08	17670	X	10698	-0-	-6972	-0-	223	1	1247	2	N	1572	1554	0			207
							7499	3	1729	9							
09	17100	X	-0-	-0-	-17100	-0-					N	-0-	207	0			-0-
*10	17670	X	2868	-0-	-14802	-0-	84	1	2410	3	N	340	297	0			43
							374	9									
*11	17300	X	17300	-0-	-0-	-0-	438	1	13904	3	N	2689	2400	0			332
							2958	9									
*12	10881	X	10728	-0-	-153	-0-	340	1	8510	3	N	1707	1828	0			211
							1878	9									

TOTAL GAS PROD: 130,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,845

EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 276384 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13691 - 17723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16957	X	15662	-0-	-1295	-0-	376	1	13627	3	N	1508	1424	0			164
							1659	9									
02	15316	X	15099	-0-	-217	-0-	344	1	13313	3	N	1311	1196	0			279
							1442	9									
03	16957	X	15542	-0-	-1415	-0-	415	1	13833	3	N	1176	1189	0			266
							1294	9									
04	15660	X	13021	-0-	-2639	-0-	379	1	11454	3	N	1080	1095	0			251
							1188	9									
05	14694	X	13976	-0-	-718	-0-	455	1	12430	3	N	992	965	0			278
							1091	9									
06	15240	X	13095	-0-	-2145	-0-	654	1	11630	3	N	737	798	0			217
							811	9									
07	15531	X	13719	-0-	-1812	-0-	626	1	12082	3	N	919	945	0			191
							1011	9									
*08	15531	X	7804	-0-	-7727	-0-	258	1	7027	3	N	472	601	0			62
							519	9									
09	13530	X	9450	-0-	-4080	-0-	342	1	8350	3	N	689	616	0			135
							758	9									
*10	13981	X	12447	-0-	-1534	-0-	537	1	10933	3	N	888	909	0			114
							977	9									
11	13110	X	12343	-0-	-767	-0-	639	1	10670	3	N	940	938	0			116
							1034	9									
*12	13796	X	13796	-0-	-0-	-0-	619	1	12075	3	N	1002	994	0			124
							1102	9									

TOTAL GAS PROD: 155,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,714

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
KENRUBYLIE WELL #: A 9H RRCID -> 276399 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12924 PERF.12998 - 18292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12462	X	4071	-0-	-8391	-0-	124	1	3485	3	N	420	399	0			46
							462	9									
02	11256	X	9551	-0-	-1705	-0-	304	1	8105	3	N	1038	892	0			192
							1142	9									
03	11191	X	9738	-0-	-1453	-0-	384	1	8430	3	N	840	842	0			190
							924	9									
04	10530	X	7970	-0-	-2560	-0-	306	1	6964	3	N	636	678	0			148
							700	9									
05	12028	X	8471	-0-	-3557	-0-	359	1	7258	3	N	776	706	0			218
							854	9									
06	11640	X	1379	-0-	-10261	-0-	52	1	1207	3	N	109	295	0			32
							120	9									
07	12028	X	2966	-0-	-9062	-0-	74	1	2575	3	N	288	260	0			60
							317	9									
*08	9734	X	3382	-0-	-6352	-0-	75	1	416	2	N	355	368	0			47
							2500	3	391	9							
09	8190	X	-0-	-0-	-8190	-0-					N	-0-	47	0			-0-
*10	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					N	-0-					-0-
11	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	117	1	3719	3	N	518	454	0			64
							570	9									
12	3441	X	3312	-0-	-129	-0-	115	1	2877	3	N	291	319	0			36
							320	9									

TOTAL GAS PROD: 55,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,271

KENRUBYLIE WELL #: A 10H RRCID -> 276646 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12878 - 18221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16399	X	11620	-0-	-4779	-0-	361	1	10111	3	N	1044	1038	0			113
							1148	9									
02	14812	X	4676	-0-	-10136	-0-	152	1	4056	3	N	425	448	0			90
							468	9									
03	16895	X	6700	-0-	-10195	-0-	264	1	5799	3	N	579	538	0			131
							637	9									
04	16350	X	5206	-0-	-11144	-0-	202	1	4596	3	N	371	416	0			86
							408	9									
05	16895	X	4551	-0-	-12344	-0-	197	1	3982	3	N	338	329	0			95
							372	9									
06	6540	X	1355	-0-	-5185	-0-	53	1	1210	3	N	84	154	0			25
							92	9									
07	6665	X	4547	-0-	-2118	-0-	112	1	3904	3	N	483	408	0			100
							531	9									
*08	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	170	1	951	2	N	796	791	0			105
							5717	3	876	9							
09	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	176	1	6282	3	N	923	848	0			180
							1015	9									
*10	4867	X	86	-0-	-4781	-0-	3	1	83	3	N	-0-	180	0			-0-
11	14512	X	14512	-0-	-0-	-0-	388	1	12343	3	N	1619	1419	0			200
							1781	9									
*12	7843	X	3540	-0-	-4303	-0-	124	1	3093	3	N	294	458	0			36
							323	9									

TOTAL GAS PROD: 71,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,956

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
KENRUBYLIE WELL #: A 11H RRCID -> 276647 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12979 - 18076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20646	X	10247	-0-	-10399	-0-	316	1	8856	3	N	977	990	0			106
							1075	9									
02	18648	X	10323	-0-	-8325	-0-	317	1	8434	3	N	1429	1241	0			294
							1572	9									
03	20646	X	12669	-0-	-7977	-0-	472	1	65	2	N	1615	1544	0			365
							10355	3	1777	9							
04	14490	X	11340	-0-	-3150	-0-	421	1	9579	3	N	1218	1300	0			283
							1340	9									
*05	13423	X	11131	-0-	-2292	-0-	459	1	9279	3	N	1266	1328	0			221
							1393	9									
06	12510	X	1564	-0-	-10946	-0-	59	1	1362	3	N	130	313	0			38
							143	9									
07	12927	X	93	-0-	-12834	-0-	2	1	88	3	N	3	40	0			1
							3	9									
*08	12679	X	6295	-0-	-6384	-0-	132	1	735	2	N	917	797	0			121
							4419	3	1009	9							
09	11340	X	-0-	-0-	-11340	-0-					N	-0-	121	0			-0-
*10	11098	X	-0-	-0-	-11098	-0-					N	-0-					-0-
11	14470	X	14470	-0-	-0-	-0-	371	1	11792	3	N	2097	1838	0			259
							2307	9									
*12	6417	X	4076	-0-	-2341	-0-	134	1	3366	3	N	524	718	0			65
							576	9									

TOTAL GAS PROD: 82,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,176

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 276663 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.13147 - 17349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	18034	X	18034	-0-	-0-	-0-	1655	1	15586	2	N	620	608	0			85
							111	3	682	9							
*02	15960	X	7927	-0-	-8033	-0-	886	1	6725	2	N	257	305	0			37
							33	3	283	9							
*03	17670	X	12022	-0-	-5648	-0-	1310	1	10251	2	N	354	348	0			43
							72	3	389	9							
*04	17100	X	8620	-0-	-8480	-0-	1050	1	7394	2	N	133	160	0			16
							30	3	146	9							
*05	17670	X	17169	-0-	-501	-0-	2056	1	14686	2	N	329	288	0			57
							65	3	362	9							
*06	12112	X	12112	-0-	-0-	-0-	1410	1	10372	2	N	246	233	0			70
							59	3	271	9							
*07	11749	X	11338	-0-	-411	-0-	1332	1	9724	2	N	217	242	0			45
							43	3	239	9							
*08	17174	X	12683	-0-	-4491	-0-	1806	1	10572	2	N	225	240	0			30
							57	3	248	9							
*09	16620	X	9263	-0-	-7357	-0-	740	1	8208	2	N	244	226	0			48
							47	3	268	9							
*10	17174	X	9398	-0-	-7776	-0-	836	1	8335	2	N	159	187	0			20
							52	3	175	9							
11	12060	X	7600	-0-	-4460	-0-	605	1	6603	2	N	276	262	0			34
							88	3	304	9							
12	13082	X	6474	-0-	-6608	-0-	533	1	5584	2	N	237	242	0			29
							96	3	261	9							

TOTAL GAS PROD: 132,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,297

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 2H RRCID -> 276733 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13571 - 17750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20801 X	17684	-0-	-3117	-0-	442 1227	1 9	16015	3	N	1115	1069	0			121
02	17312 X	17312	-0-	-0-	-0-	406 1179	1 9	15727	3	N	1072	965	0			228
03	18339 X	18339	-0-	-0-	-0-	503 1069	1 9	16767	3	N	972	980	0			220
04	15663 X	15663	-0-	-0-	-0-	470 998	1 9	14195	3	N	907	916	0			211
05	16802 X	15114	-0-	-1688	-0-	499 989	1 9	13626	3	N	899	858	0			252
06	17970 X	12526	-0-	-5444	-0-	625 784	1 9	11117	3	N	713	755	0			210
07	18352 X	12972	-0-	-5380	-0-	592 945	1 9	11435	3	N	859	891	0			178
*08	18352 X	6833	-0-	-11519	-0-	227 440	1 9	6166	3	N	400	525	0			53
09	15660 X	7115	-0-	-8545	-0-	260 523	1 9	6332	3	N	475	435	0			93
*10	15128 X	13219	-0-	-1909	-0-	571 1010	1 9	11638	3	N	918	894	0			117
*11	12540 X	10337	-0-	-2203	-0-	543 723	1 9	9071	3	N	657	693	0			81
12	11346 X	11010	-0-	-336	-0-	493 891	1 9	9626	3	N	810	791	0			100

TOTAL GAS PROD: 158,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,797

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 276930 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 13905 PERF.14035 - 18767

*01	38130 X	26833	-0-	-11297	-0-	688 1009	1 9	25136	3	Y	917	898	0			125
*02	30912 X	24961	-0-	-5951	-0-	607 701	1 9	23653	3	Y	637	671	0			91
*03	34224 X	26846	-0-	-7378	-0-	755 760	1 9	25331	3	Y	691	699	0			83
*04	27150 X	21616	-0-	-5534	-0-	668 660	1 9	20288	3	Y	600	610	0			73
*05	23870 X	22934	-0-	-936	-0-	785 714	1 9	21435	3	Y	649	609	0			113
*06	26040 X	19711	-0-	-6329	-0-	980 590	1 9	18141	3	Y	536	496	0			153
*07	26908 X	20147	-0-	-6761	-0-	964 574	1 9	18609	3	Y	522	567	0			108
*08	22940 X	11220	-0-	-11720	-0-	386 329	1 9	10505	3	Y	299	368	0			39
*09	22200 X	13653	-0-	-8547	-0-	483 525	1 9	12645	3	Y	477	423	0			93
*10	22940 X	19700	-0-	-3240	-0-	892 630	1 9	18178	3	Y	573	593	0			73
11	18540 X	14760	-0-	-3780	-0-	805 507	1 9	13448	3	Y	461	477	0			57
12	17391 X	11847	-0-	-5544	-0-	551 554	1 9	10742	3	Y	504	499	0			62

TOTAL GAS PROD: 234,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,866

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 3H RRCID -> 276944 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13574 - 17446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19096	X	18404	-0-	-692	-0-	446 1771	1 9	16187	3	N	1610	1528	0			175
02	17690	X	17690	-0-	-0-	-0-	404 1649	1 9	15637	3	N	1499	1355	0			319
03	19132	X	19132	-0-	-0-	-0-	512 1535	1 9	17085	3	N	1395	1399	0			315
04	16980	X	16069	-0-	-911	-0-	470 1382	1 9	14217	3	N	1256	1279	0			292
05	17205	X	15372	-0-	-1833	-0-	499 1246	1 9	13627	3	N	1133	1107	0			318
06	18480	X	13060	-0-	-5420	-0-	646 926	1 9	11488	3	N	842	912	0			248
07	19096	X	14405	-0-	-4691	-0-	649 1235	1 9	12521	3	N	1123	1138	0			233
*08	19096	X	7473	-0-	-11623	-0-	243 612	1 9	6618	3	N	556	716	0			73
*09	16080	X	9505	-0-	-6575	-0-	320 807	1 9	8378	3	N	734	664	0			143
*10	15376	X	14526	-0-	-850	-0-	620 1278	1 9	12628	3	N	1162	1156	0			149
11	13151	X	13151	-0-	-0-	-0-	680 1112	1 9	11359	3	N	1011	1035	0			125
*12	12648	X	11703	-0-	-945	-0-	518 1088	1 9	10097	3	N	989	992	0			122

TOTAL GAS PROD: 170,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,310

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 277031 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 13850 PERF.14027 - 18339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	42377	X	26949	-0-	-15428	-0-	688 1137	1 9	25124	3	Y	1034	986	0			142
*02	30576	X	23167	-0-	-7409	-0-	560 791	1 9	21816	3	Y	719	758	0			103
*03	33852	X	26751	-0-	-7101	-0-	748 902	1 9	25101	3	Y	820	824	0			99
*04	26310	X	20183	-0-	-6127	-0-	621 718	1 9	18844	3	Y	653	673	0			79
*05	22196	X	20845	-0-	-1351	-0-	710 750	1 9	19385	3	Y	682	642	0			119
*06	25950	X	19057	-0-	-6893	-0-	942 667	1 9	17448	3	Y	606	552	0			173
*07	26815	X	17183	-0-	-9632	-0-	813 668	1 9	15702	3	Y	607	654	0			126
*08	12645	X	12645	-0-	-0-	-0-	434 408	1 9	11803	3	Y	371	448	0			49
*09	17970	X	13446	-0-	-4524	-0-	473 592	1 9	12381	3	Y	538	482	0			105
*10	18569	X	14712	-0-	-3857	-0-	662 569	1 9	13481	3	Y	517	556	0			66
11	17910	X	14378	-0-	-3532	-0-	782 542	1 9	13054	3	Y	493	498	0			61
12	14880	X	14017	-0-	-863	-0-	654 607	1 9	12756	3	Y	552	545	0			68

TOTAL GAS PROD: 223,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,592

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 277033 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14053 PERF.14101 - 18673

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	44268 X	26547	-0-	-17721	-0-	671	1	24531	3	Y	1223	1143	0			167
						1345	9									
*02	30240 X	22091	-0-	-8149	-0-	536	1	20885	3	Y	609	689	0			87
						670	9									
*03	33325 X	25577	-0-	-7748	-0-	718	1	24076	3	Y	712	713	0			86
						783	9									
*04	28140 X	19703	-0-	-8437	-0-	608	1	18455	3	Y	582	597	0			71
						640	9									
*05	21534 X	21534	-0-	-0-	-0-	736	1	20099	3	Y	635	595	0			111
						699	9									
*06	24810 X	19954	-0-	-4856	-0-	986	1	18260	3	Y	644	571	0			184
						708	9									
*07	25637 X	16354	-0-	-9283	-0-	779	1	15040	3	Y	486	569	0			101
						535	9									
*08	12471 X	12471	-0-	-0-	-0-	426	1	11579	3	Y	424	469	0			56
						466	9									
*09	19770 X	12645	-0-	-7125	-0-	448	1	11714	3	Y	439	409	0			86
						483	9									
*10	20689 X	20689	-0-	-0-	-0-	931	1	18967	3	Y	719	713	0			92
						791	9									
11	18750 X	14938	-0-	-3812	-0-	818	1	13663	3	Y	415	456	0			51
						457	9									
*12	17594 X	17594	-0-	-0-	-0-	825	1	16100	3	Y	608	584	0			75
						669	9									

TOTAL GAS PROD: 230,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,496

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 277035 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 12671 PERF.13250 - 17435

*01	18011 X	15201	-0-	-2810	-0-	1399	1	13179	2	Y	491	459	0			67
						83	3	540	9							
*02	18116 X	11599	-0-	-6517	-0-	1311	1	9955	2	Y	273	301	0			39
						33	3	300	9							
*03	19189 X	17833	-0-	-1356	-0-	1961	1	15343	2	Y	410	400	0			49
						78	3	451	9							
*04	18298 X	18298	-0-	-0-	-0-	2200	1	15490	2	Y	462	455	0			56
						100	3	508	9							
*05	14449 X	14449	-0-	-0-	-0-	1717	1	12266	2	Y	363	356	0			63
						67	3	399	9							
*06	16890 X	13030	-0-	-3860	-0-	1503	1	11059	2	Y	354	316	0			101
						79	3	389	9							
*07	18910 X	15917	-0-	-2993	-0-	1836	1	13399	2	Y	529	520	0			110
						100	3	582	9							
*08	18910 X	12482	-0-	-6428	-0-	1765	1	10332	2	Y	288	360	0			38
						68	3	317	9							
*09	18300 X	10165	-0-	-8135	-0-	798	1	8840	2	Y	411	369	0			80
						75	3	452	9							
*10	15965 X	7999	-0-	-7966	-0-	692	1	6897	2	Y	292	335	0			37
						89	3	321	9							
11	15450 X	12655	-0-	-2795	-0-	1006	1	10984	2	Y	476	454	0			59
						141	3	524	9							
*12	15965 X	8678	-0-	-7287	-0-	716	1	7510	2	Y	306	327	0			38
						115	3	337	9							

TOTAL GAS PROD: 158,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,655

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 4H RRCID -> 277194 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 13772 PERF.14052 - 18824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	41106	X	28249	-0-	-12857	-0-	718	1	26254	3	Y	1161	1094	0			159
							1277	9									
*02	29088	X	29088	-0-	-0-	-0-	701	1	27322	3	Y	968	988	0			139
							1065	9									
*03	29822	X	25111	-0-	-4711	-0-	701	1	23499	3	Y	828	867	0			100
							911	9									
*04	27956	X	27956	-0-	-0-	-0-	856	1	25993	3	Y	1006	984	0			122
							1107	9									
*05	27900	X	21358	-0-	-6542	-0-	725	1	19783	3	Y	773	760	0			135
							850	9									
*06	27000	X	17182	-0-	-9818	-0-	845	1	15648	3	Y	626	582	0			179
							689	9									
*07	28644	X	18337	-0-	-10307	-0-	872	1	16824	3	Y	583	641	0			121
							641	9									
*08	20615	X	10433	-0-	-10182	-0-	355	1	9642	3	Y	396	465	0			52
							436	9									
*09	19950	X	18413	-0-	-1537	-0-	642	1	16813	3	Y	871	753	0			170
							958	9									
*10	20615	X	16075	-0-	-4540	-0-	720	1	14665	3	Y	627	717	0			80
							690	9									
11	16140	X	14384	-0-	-1756	-0-	783	1	13066	3	Y	486	506	0			60
							535	9									
12	17391	X	11712	-0-	-5679	-0-	544	1	10612	3	Y	505	503	0			62
							556	9									

TOTAL GAS PROD: 238,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,830

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 5H RRCID -> 277195 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13128 - 17245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	21515	X	21515	-0-	-0-	-0-	2011	1	18945	2	Y	441	411	0			60
							74	3	485	9							
*02	24388	X	13831	-0-	-10557	-0-	1576	1	11972	2	Y	232	259	0			33
							28	3	255	9							
*03	24769	X	19067	-0-	-5702	-0-	2118	1	16576	2	Y	289	287	0			35
							55	3	318	9							
*04	21630	X	18640	-0-	-2990	-0-	2275	1	16021	2	Y	262	265	0			32
							56	3	288	9							
*05	26169	X	26169	-0-	-0-	-0-	3161	1	22587	2	Y	327	302	0			57
							61	3	360	9							
*06	18030	X	16515	-0-	-1515	-0-	1941	1	14285	2	Y	218	213	0			62
							49	3	240	9							
*07	19251	X	16426	-0-	-2825	-0-	1929	1	14085	2	Y	320	316	0			66
							60	3	352	9							
*08	19189	X	13127	-0-	-6062	-0-	1871	1	10954	2	Y	226	262	0			30
							53	3	249	9							
*09	18570	X	6757	-0-	-11813	-0-	541	1	5996	2	Y	172	168	0			34
							31	3	189	9							
*10	19189	X	11765	-0-	-7424	-0-	1048	1	10446	2	Y	193	202	0			25
							59	3	212	9							
11	16470	X	7566	-0-	-8904	-0-	617	1	6744	2	Y	146	153	0			18
							44	3	161	9							
12	16461	X	5008	-0-	-11453	-0-	427	1	4483	2	Y	66	76	0			8
							25	3	73	9							

TOTAL GAS PROD: 176,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,892

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 277315 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 12902 PERF.13210 - 16682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	21979	X	21506	-0-	-473	-0-	2003	1	18872	2	Y	497	463	0			68
							84	3	547	9							
*02	19992	X	13739	-0-	-6253	-0-	1556	1	11817	2	Y	300	325	0			43
							36	3	330	9							
*03	20739	X	19282	-0-	-1457	-0-	2129	1	16659	2	Y	383	380	0			46
							73	3	421	9							
*04	20988	X	20988	-0-	-0-	-0-	2556	1	18000	2	Y	328	334	0			40
							71	3	361	9							
*05	18662	X	18458	-0-	-204	-0-	2222	1	15877	2	Y	279	270	0			49
							52	3	307	9							
*06	18240	X	13119	-0-	-5121	-0-	1533	1	11284	2	Y	228	212	0			65
							51	3	251	9							
*07	21700	X	19805	-0-	-1895	-0-	2334	1	17042	2	Y	333	329	0			69
							63	3	366	9							
*08	19344	X	10968	-0-	-8376	-0-	1570	1	9193	2	Y	154	203	0			20
							36	3	169	9							
*09	18720	X	11423	-0-	-7297	-0-	927	1	10280	2	Y	168	155	0			33
							31	3	185	9							
*10	19344	X	13184	-0-	-6160	-0-	1148	1	11434	2	Y	428	406	0			55
							131	3	471	9							
11	18720	X	12744	-0-	-5976	-0-	1028	1	11228	2	Y	349	361	0			43
							104	3	384	9							
12	19344	X	9246	-0-	-10098	-0-	783	1	8221	2	Y	164	187	0			20
							62	3	180	9							

TOTAL GAS PROD: 184,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,611

USZYNSKI-FURLOW (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 277351 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 13216 PERF.13647 - 18019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31558	X	24425	-0-	-7133	-0-	809	1	22672	3	N	858	844	0			93
							944	9									
02	28504	X	23528	-0-	-4976	-0-	818	1	21784	3	N	842	756	0			179
							926	9									
03	31558	X	22242	-0-	-9316	-0-	934	1	20480	3	N	753	762	0			170
							828	9									
04	30540	X	20613	-0-	-9927	-0-	837	1	19066	3	N	645	665	0			150
							710	9									
05	31558	X	19328	-0-	-12230	-0-	879	1	17778	3	N	610	589	0			171
							671	9									
06	28950	X	15703	-0-	-13247	-0-	634	1	14601	3	N	425	471	0			125
							468	9									
07	29915	X	7518	-0-	-22397	-0-	200	1	6975	3	N	312	372	0			65
							343	9									
*08	22227	X	2187	-0-	-20040	-0-	53	1	294	2	N	66	122	0			9
							1767	3	73	9							
09	20610	X	17427	-0-	-3183	-0-	454	1	16245	3	N	662	542	0			129
							728	9									
*10	19651	X	19651	-0-	-0-	-0-	637	1	18265	3	N	681	723	0			87
							749	9									
11	15690	X	15434	-0-	-256	-0-	452	1	14360	3	N	565	582	0			70
							622	9									
*12	18011	X	16448	-0-	-1563	-0-	604	1	15119	3	N	659	648	0			81
							725	9									

TOTAL GAS PROD: 204,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,078

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
BUZZARD VISTA A WELL #: D 5H RRCID -> 277554 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13831 - 18355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57908	X	36557	-0-	-21351	-0-	34668	2	1889	9	N	1717	1672	0			186
02	47628	X	28252	-0-	-19376	-0-	26569	2	1683	9	N	1530	1390	0			326
03	43741	X	27530	-0-	-16211	-0-	25944	2	1586	9	N	1442	1442	0			326
04	40830	X	17904	-0-	-22926	-0-	17057	2	847	9	N	770	917	0			179
05	36611	X	-0-	-0-	-36611	-0-					N	-0-	179	0			-0-
06	35370	X	-0-	-0-	-35370	-0-					N	-0-					-0-
07	36518	X	6620	-0-	-29898	-0-	6105	2	515	9	N	468	371	0			97
*08	27528	X	13142	-0-	-14386	-0-	11543	2	1599	9	N	1454	1359	0			192
09	17910	X	13691	-0-	-4219	-0-	12260	2	1431	9	N	1301	1239	0			254
*10	12007	X	12007	-0-	-0-	-0-	11205	2	802	9	N	729	890	0			93
11	12600	X	8965	-0-	-3635	-0-	8225	2	740	9	N	673	683	0			83
12	14136	X	8635	-0-	-5501	-0-	7834	2	801	9	N	728	721	0			90

TOTAL GAS PROD: 173,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,812

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 2H RRCID -> 277671 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 12901 PERF.13289 - 17145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	230	1	6391	3	N	1073	1000	0			147
							1180	9									
*02	11900	X	-0-	-0-	-11900	-0-					N	-0-	147	0			-0-
*03	13175	X	-0-	-0-	-13175	-0-					N	-0-					-0-
*04	13770	X	13770	-0-	-0-	-0-	521	1	11817	3	N	1302	1144	0			158
							1432	9									
*05	8587	X	7201	-0-	-1386	-0-	294	1	5947	3	N	873	879	0			152
							960	9									
*06	4050	X	2561	-0-	-1489	-0-	91	1	2045	3	N	386	428	0			110
							425	9									
*07	14322	X	-0-	-0-	-14322	-0-					N	-0-	110	0			-0-
*08	14322	X	-0-	-0-	-14322	-0-					N	-0-					-0-
*09	13860	X	-0-	-0-	-13860	-0-					N	-0-					-0-
*10	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					-0-
11	2580	X	1320	-0-	-1260	-0-	40	1	1280	3	N	-0-					-0-
*12	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	273	1	6829	3	N	1790	1569	0			221
							1969	9									

TOTAL GAS PROD: 41,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,424

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 6H RRCID -> 277676 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.13178 - 16890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	20739	X	11700	-0-	-9039	-0-	1087	1	10241	2	Y	293	290	0			40
							50	3	322	9							
*02	22988	X	10766	-0-	-12222	-0-	1217	1	9239	2	Y	254	258	0			36
							31	3	279	9							
*03	22413	X	13480	-0-	-8933	-0-	1488	1	11646	2	Y	268	272	0			32
							51	3	295	9							
*04	15000	X	8699	-0-	-6301	-0-	1061	1	7475	2	Y	124	141	0			15
							27	3	136	9							
*05	13299	X	10621	-0-	-2678	-0-	1281	1	9155	2	Y	144	134	0			25
							27	3	158	9							
*06	14084	X	14084	-0-	-0-	-0-	1653	1	12168	2	Y	199	167	0			57
							44	3	219	9							
*07	13175	X	12451	-0-	-724	-0-	1474	1	10761	2	Y	168	190	0			35
							31	3	185	9							
*08	12307	X	9701	-0-	-2606	-0-	1397	1	8180	2	Y	93	116	0			12
							22	3	102	9							
*09	11910	X	6187	-0-	-5723	-0-	502	1	5571	2	Y	89	84	0			17
							16	3	98	9							
*10	12307	X	9920	-0-	-2387	-0-	878	1	8751	2	Y	207	198	0			26
							63	3	228	9							
11	11910	X	9416	-0-	-2494	-0-	768	1	8395	2	Y	181	185	0			22
							54	3	199	9							
12	12307	X	5225	-0-	-7082	-0-	444	1	4658	2	Y	83	95	0			10
							32	3	91	9							

TOTAL GAS PROD: 122,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,103

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 277731 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14083 PERF.14055 - 17918

01	50437	X	32611	-0-	-17826	-0-	834	1	30247	3	N	1391	1346	0			151
							1530	9									
02	32872	X	29621	-0-	-3251	-0-	718	1	27783	3	N	1018	952	0			217
							1120	9									
03	36394	X	30533	-0-	-5861	-0-	860	1	28663	3	N	918	927	0			208
							1010	9									
04	28950	X	25235	-0-	-3715	-0-	777	1	23487	3	N	883	886	0			205
							971	9									
05	29326	X	24159	-0-	-5167	-0-	822	1	22431	3	N	824	798	0			231
							906	9									
06	29940	X	20987	-0-	-8953	-0-	1074	1	19118	3	N	723	741	0			213
							795	9									
07	30535	X	20042	-0-	-10493	-0-	945	1	18242	3	N	777	829	0			161
							855	9									
*08	30535	X	13580	-0-	-16955	-0-	462	1	12557	3	N	510	604	0			67
							561	9									
09	25230	X	15050	-0-	-10180	-0-	561	1	13676	3	N	739	662	0			144
							813	9									
*10	24149	X	17965	-0-	-6184	-0-	792	1	16142	3	N	937	961	0			120
							1031	9									
11	21000	X	16354	-0-	-4646	-0-	873	1	14583	3	N	816	835	0			101
							898	9									
*12	17360	X	13291	-0-	-4069	-0-	611	1	11912	3	N	698	713	0			86
							768	9									

TOTAL GAS PROD: 259,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,234

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
PHILLIPPE GU1 WELL #: A 4H RRCID -> 277732 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 12928 PERF.13232 - 18182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3100	X	89	-0-	-3011	-0-	3	1	76	3	N	9	8	0			1
							10	9									
*02	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	125	1	3291	3	N	458	393	0			66
							504	9									
*03	12320	X	12320	-0-	-0-	-0-	459	1	9984	3	N	1706	1567	0			205
							1877	9									
*04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	205	0			-0-
*05	7192	X	828	-0-	-6364	-0-	35	1	712	3	N	74	61	0			13
							81	9									
*06	12150	X	4914	-0-	-7236	-0-	183	1	4123	3	N	553	408	0			158
							608	9									
*07	12555	X	-0-	-0-	-12555	-0-					N	-0-	158	0			-0-
*08	12462	X	-0-	-0-	-12462	-0-					N	-0-					-0-
*09	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	-0-					-0-
*10	5146	X	1515	-0-	-3631	-0-	35	1	992	3	N	444	387	0			57
							488	9									
11	4980	X	1295	-0-	-3685	-0-	35	1	1097	3	N	148	187	0			18
							163	9									
*12	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	301	1	7530	3	N	1122	1002	0			138
							1234	9									

TOTAL GAS PROD: 33,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,514

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 277733 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 14083 PERF.14138 - 17946

01	33077	X	23385	-0-	-9692	-0-	599	1	21729	3	N	961	939	0			104
							1057	9									
02	24780	X	21311	-0-	-3469	-0-	514	1	19877	3	N	836	762	0			178
							920	9									
03	27435	X	21789	-0-	-5646	-0-	611	1	20386	3	N	720	735	0			163
							792	9									
04	21900	X	18079	-0-	-3821	-0-	556	1	16808	3	N	650	662	0			151
							715	9									
05	20801	X	17728	-0-	-3073	-0-	602	1	16431	3	N	632	606	0			177
							695	9									
06	21360	X	15472	-0-	-5888	-0-	794	1	14131	3	N	497	528	0			146
							547	9									
07	21793	X	14356	-0-	-7437	-0-	679	1	13104	3	N	521	559	0			108
							573	9									
*08	21793	X	10821	-0-	-10972	-0-	375	1	10196	3	N	227	305	0			30
							250	9									
09	18090	X	11740	-0-	-6350	-0-	445	1	10844	3	N	410	360	0			80
							451	9									
*10	17732	X	13579	-0-	-4153	-0-	603	1	12290	3	N	624	624	0			80
							686	9									
11	15480	X	10980	-0-	-4500	-0-	594	1	9921	3	N	423	451	0			52
							465	9									
12	12431	X	11170	-0-	-1261	-0-	509	1	9923	3	N	671	640	0			83
							738	9									

TOTAL GAS PROD: 190,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,172

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
PHILLIPPE GU1 WELL #: A 5H RRCID -> 277734 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 12878 PERF.13168 - 18916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
*02	1820	X	-0-	-0-	-1820	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 277736 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 12737 PERF.13025 - 19684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58280	X	39912	-0-	-18368	-0-	3479	1	32715	2	N	2843	2771	0			309
							591	3	3127	9							
02	49756	X	33503	-0-	-16253	-0-	3536	1	26818	2	N	2447	2235	0			521
							457	3	2692	9							
03	51894	X	36553	-0-	-15341	-0-	3820	1	29860	2	N	2212	2233	0			500
							440	3	2433	9							
04	46920	X	32173	-0-	-14747	-0-	3682	1	25896	2	N	1970	2012	0			458
							428	3	2167	9							
05	39928	X	31332	-0-	-8596	-0-	3553	1	25340	2	N	1858	1795	0			521
							395	3	2044	9							
06	35700	X	23552	-0-	-12148	-0-	2588	1	19012	2	N	1479	1565	0			435
							325	3	1627	9							
07	36890	X	21657	-0-	-15233	-0-	2286	1	16665	2	N	2105	2103	0			437
							390	3	2316	9							
*08	36549	X	18700	-0-	-17849	-0-	2441	1	14271	2	N	1517	1754	0			200
							319	3	1669	9							
*09	32160	X	17827	-0-	-14333	-0-	1346	1	14894	2	N	1167	1139	0			228
							303	3	1284	9							
*10	31341	X	21832	-0-	-9509	-0-	1809	1	18004	2	N	1483	1521	0			190
							388	3	1631	9							
11	23550	X	21000	-0-	-2550	-0-	1605	1	17514	2	N	1395	1413	0			172
							346	3	1535	9							
12	21855	X	19257	-0-	-2598	-0-	1520	1	15919	2	N	1369	1372	0			169
							312	3	1506	9							

TOTAL GAS PROD: 317,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,845

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
RUPPERT-RIPPS (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 277737 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 13786 PERF.13815 - 18747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41540	X	30492	-0-	-11048	-0-	783	1	28405	3	N	1185	1143	0			129
							1304	9									
02	34862	X	34862	-0-	-0-	-0-	850	1	32917	3	N	995	912	0			212
							1095	9									
03	35070	X	35070	-0-	-0-	-0-	993	1	33109	3	N	880	893	0			199
							968	9									
04	29111	X	29111	-0-	-0-	-0-	903	1	27306	3	N	820	828	0			191
							902	9									
05	33604	X	28369	-0-	-5235	-0-	972	1	26533	3	N	785	756	0			220
							864	9									
06	34380	X	24354	-0-	-10026	-0-	1260	1	22413	3	N	619	657	0			182
							681	9									
*07	35061	X	24841	-0-	-10220	-0-	1184	1	22847	3	N	736	765	0			153
							810	9									
*08	35061	X	16285	-0-	-18776	-0-	561	1	15256	3	N	425	522	0			56
							468	9									
09	29100	X	17528	-0-	-11572	-0-	664	1	16183	3	N	619	554	0			121
							681	9									
*10	28365	X	21999	-0-	-6366	-0-	997	1	20307	3	N	632	672	0			81
							695	9									
11	24360	X	20490	-0-	-3870	-0-	1120	1	18699	3	N	610	616	0			75
							671	9									
12	21452	X	15416	-0-	-6036	-0-	709	1	13835	3	N	793	770	0			98
							872	9									

TOTAL GAS PROD: 298,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,099

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 277738 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12792 PERF.12983 - 19550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46934	X	30210	-0-	-16724	-0-	2631	1	24745	2	N	2193	2132	0			238
							422	3	2412	9							
02	37072	X	25677	-0-	-11395	-0-	2713	1	20579	2	N	1877	1715	0			400
							320	3	2065	9							
03	36611	X	27388	-0-	-9223	-0-	2855	1	22313	2	N	1730	1739	0			391
							317	3	1903	9							
04	33330	X	24432	-0-	-8898	-0-	2797	1	19673	2	N	1510	1550	0			351
							301	3	1661	9							
05	29388	X	25438	-0-	-3950	-0-	2862	1	20412	2	N	1674	1555	0			470
							323	3	1841	9							
06	27360	X	23189	-0-	-4171	-0-	2579	1	18953	2	N	1270	1366	0			374
							260	3	1397	9							
07	28272	X	22328	-0-	-5944	-0-	2441	1	17806	2	N	1634	1669	0			339
							284	3	1797	9							
*08	27373	X	20496	-0-	-6877	-0-	2741	1	16036	2	N	1327	1491	0			175
							259	3	1460	9							
*09	24630	X	13166	-0-	-11464	-0-	992	1	10986	2	N	910	907	0			178
							187	3	1001	9							
*10	25451	X	18759	-0-	-6692	-0-	1552	1	15447	2	N	1308	1319	0			167
							321	3	1439	9							
*11	23190	X	16402	-0-	-6788	-0-	1238	1	13500	2	N	1248	1261	0			154
							291	3	1373	9							
*12	22475	X	17708	-0-	-4767	-0-	1351	1	14136	2	N	1690	1636	0			208
							362	3	1859	9							

TOTAL GAS PROD: 265,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,371

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 277742 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 12805 PERF.13077 - 20029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73718	X	46057	-0-	-27661	-0-	4097	1	38543	2	N	2564	2507	0			278
							597	3	2820	9							
02	61152	X	39077	-0-	-22075	-0-	4214	1	31974	2	N	2293	2083	0			488
							367	3	2522	9							
03	60450	X	42002	-0-	-18448	-0-	4469	1	34953	2	N	2038	2065	0			461
							338	3	2242	9							
04	54630	X	37500	-0-	-17130	-0-	4370	1	30751	2	N	1849	1880	0			430
							345	3	2034	9							
*05	47151	X	36928	-0-	-10223	-0-	4247	1	30306	2	N	1849	1957	0			322
							341	3	2034	9							
*06	41640	X	34639	-0-	-7001	-0-	3870	1	28450	2	N	1809	1614	0			517
							329	3	1990	9							
07	43028	X	36294	-0-	-6734	-0-	4072	1	29711	2	N	1984	2089	0			412
							329	3	2182	9							
*08	42005	X	32751	-0-	-9254	-0-	4501	1	26337	2	N	1493	1708	0			197
							271	3	1642	9							
09	37500	X	25808	-0-	-11692	-0-	1990	1	22051	2	N	1351	1284	0			264
							281	3	1486	9							
*10	36890	X	29296	-0-	-7594	-0-	2479	1	24684	2	N	1608	1666	0			206
							364	3	1769	9							
*11	35310	X	27882	-0-	-7428	-0-	2156	1	23542	2	N	1676	1675	0			207
							340	3	1844	9							
*12	36487	X	27440	-0-	-9047	-0-	2200	1	23068	2	N	1687	1686	0			208
							316	3	1856	9							

TOTAL GAS PROD: 415,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,201

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 6H RRCID -> 277783 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13328 - 18408

*01	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					-0-
*02	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	60	1	1589	3	Y	91	78	0			13
							100	9									
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	210	1	4252	3	Y	184	152	0			32
							202	9									
*06	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	145	1	3261	3	Y	181	161	0			52
							199	9									
*07	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-	52	0			-0-
*08	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
*09	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14290	X	14290	-0-	-0-	-0-	402	1	11538	3	Y	2136	1863	0			273
							2350	9									
11	3720	X	2455	-0-	-1265	-0-	71	1	2244	3	Y	127	384	0			16
							140	9									
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,719

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 5H RRCID -> 278184 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 13832 PERF.13908 - 18860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	34224	X	26455	-0-	-7769	-0-	668 1383	1 9	24404	3	Y	1257	1186	0			172
*02	29036	X	25914	-0-	-3122	-0-	620 1146	1 9	24148	3	Y	1042	1065	0			149
*03	27714	X	25555	-0-	-2159	-0-	711 994	1 9	23850	3	Y	904	944	0			109
*04	26370	X	22829	-0-	-3541	-0-	696 1005	1 9	21128	3	Y	914	912	0			111
*05	25606	X	20307	-0-	-5299	-0-	687 864	1 9	18756	3	Y	785	759	0			137
*06	24780	X	17748	-0-	-7032	-0-	869 788	1 9	16091	3	Y	716	648	0			205
*07	25606	X	14341	-0-	-11265	-0-	673 669	1 9	12999	3	Y	608	687	0			126
*08	19902	X	9007	-0-	-10895	-0-	303 461	1 9	8243	3	Y	419	490	0			55
*09	19260	X	11209	-0-	-8051	-0-	387 682	1 9	10140	3	Y	620	554	0			121
*10	19902	X	17184	-0-	-2718	-0-	762 898	1 9	15524	3	Y	816	833	0			104
*11	16680	X	12467	-0-	-4213	-0-	664 710	1 9	11093	3	Y	645	669	0			80
*12	12462	X	8102	-0-	-4360	-0-	370 507	1 9	7225	3	Y	461	484	0			57

TOTAL GAS PROD: 211,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,187

MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 278185 COMPL. DATE 08/18/2015 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13865 - 18777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	35526	X	27448	-0-	-8078	-0-	687 1647	1 9	25114	3	Y	1497	1410	0			205
*02	30492	X	29530	-0-	-962	-0-	708 1247	1 9	27575	3	Y	1134	1177	0			162
*03	33759	X	28688	-0-	-5071	-0-	795 1224	1 9	26669	3	Y	1113	1141	0			134
*04	27630	X	25007	-0-	-2623	-0-	761 1142	1 9	23104	3	Y	1038	1046	0			126
*05	28396	X	23654	-0-	-4742	-0-	799 1052	1 9	21803	3	Y	956	915	0			167
*06	27810	X	19867	-0-	-7943	-0-	969 946	1 9	17952	3	Y	860	781	0			246
*07	28737	X	19344	-0-	-9393	-0-	904 990	1 9	17450	3	Y	900	959	0			187
*08	20615	X	13351	-0-	-7264	-0-	449 703	1 9	12199	3	Y	639	742	0			84
*09	19950	X	15784	-0-	-4166	-0-	544 1011	1 9	14229	3	Y	919	824	0			179
*10	20615	X	15653	-0-	-4962	-0-	694 816	1 9	14143	3	Y	742	826	0			95
11	18660	X	16223	-0-	-2437	-0-	867 883	1 9	14473	3	Y	803	799	0			99
12	16802	X	13736	-0-	-3066	-0-	627 882	1 9	12227	3	Y	802	802	0			99

TOTAL GAS PROD: 248,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,403

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 278286 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 13771 PERF.13898 - 18751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	46252	X	29430	-0-	-16822	-0-	730 2016	1 9	26684	3	Y	1833	1716	0			251
*02	30996	X	26492	-0-	-4504	-0-	628 1393	1 9	24471	3	Y	1266	1336	0			181
*03	34317	X	31052	-0-	-3265	-0-	852 1623	1 9	28577	3	Y	1475	1479	0			177
*04	29670	X	23779	-0-	-5891	-0-	721 1159	1 9	21899	3	Y	1054	1103	0			128
*05	27528	X	23286	-0-	-4242	-0-	777 1293	1 9	21216	3	Y	1175	1098	0			205
*06	30120	X	19567	-0-	-10553	-0-	945 1124	1 9	17498	3	Y	1022	935	0			292
*07	31124	X	21697	-0-	-9427	-0-	1005 1302	1 9	19390	3	Y	1184	1230	0			246
*08	20398	X	12035	-0-	-8363	-0-	399 782	1 9	10854	3	Y	711	863	0			94
*09	19740	X	15644	-0-	-4096	-0-	533 1162	1 9	13949	3	Y	1056	944	0			206
*10	20398	X	15951	-0-	-4447	-0-	700 991	1 9	14260	3	Y	901	992	0			115
11	18360	X	16486	-0-	-1874	-0-	871 1070	1 9	14545	3	Y	973	968	0			120
12	18910	X	14439	-0-	-4471	-0-	653 1051	1 9	12735	3	Y	955	957	0			118

TOTAL GAS PROD: 249,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,605

MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 278297 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13909 - 18861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	35123	X	17372	-0-	-17751	-0-	431 1174	1 9	15767	3	Y	1067	1005	0			146
*02	21784	X	18708	-0-	-3076	-0-	447 838	1 9	17423	3	Y	762	799	0			109
*03	24118	X	19024	-0-	-5094	-0-	525 876	1 9	17623	3	Y	796	809	0			96
*04	20310	X	16482	-0-	-3828	-0-	499 829	1 9	15154	3	Y	754	758	0			92
*05	18011	X	16620	-0-	-1391	-0-	560 769	1 9	15291	3	Y	699	669	0			122
*06	18450	X	14572	-0-	-3878	-0-	711 697	1 9	13164	3	Y	634	575	0			181
*07	19065	X	16463	-0-	-2602	-0-	766 916	1 9	14781	3	Y	833	841	0			173
*08	14756	X	10488	-0-	-4268	-0-	353 545	1 9	9590	3	Y	495	603	0			65
*09	14280	X	11517	-0-	-2763	-0-	398 710	1 9	10409	3	Y	645	584	0			126
*10	17040	X	17040	-0-	-0-	-0-	738 1263	1 9	15039	3	Y	1148	1127	0			147
11	14707	X	14707	-0-	-0-	-0-	785 810	1 9	13112	3	Y	736	792	0			91
*12	14322	X	12189	-0-	-2133	-0-	551 882	1 9	10756	3	Y	802	794	0			99

TOTAL GAS PROD: 185,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,371

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 4H RRCID -> 278301 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13774 PERF.13888 - 18757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	28595	X	28595	-0-	-0-	-0-	713	1	26058	3	Y	1658	1540	0			227
							1824	9									
*02	30296	X	25837	-0-	-4459	-0-	617	1	24024	3	Y	1087	1158	0			156
							1196	9									
*03	33542	X	23967	-0-	-9575	-0-	659	1	22110	3	Y	1089	1114	0			131
							1198	9									
*04	27240	X	22648	-0-	-4592	-0-	683	1	20742	3	Y	1112	1108	0			135
							1223	9									
*05	25482	X	21471	-0-	-4011	-0-	719	1	19623	3	Y	1026	982	0			179
							1129	9									
*06	24060	X	18438	-0-	-5622	-0-	893	1	16529	3	Y	924	839	0			264
							1016	9									
*07	24862	X	18970	-0-	-5892	-0-	881	1	17012	3	Y	979	1040	0			203
							1077	9									
*08	18879	X	12459	-0-	-6420	-0-	416	1	11315	3	Y	662	778	0			87
							728	9									
*09	18270	X	13161	-0-	-5109	-0-	452	1	11830	3	Y	799	730	0			156
							879	9									
*10	18879	X	15187	-0-	-3692	-0-	667	1	13586	3	Y	849	896	0			109
							934	9									
11	17310	X	15429	-0-	-1881	-0-	815	1	13609	3	Y	914	910	0			113
							1005	9									
*12	16523	X	14201	-0-	-2322	-0-	642	1	12526	3	Y	939	936	0			116
							1033	9									

TOTAL GAS PROD: 230,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,038

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 1H RRCID -> 278530 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13334 - 18182

*01	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
*02	1652	X	-0-	-0-	-1652	-0-					Y	-0-					-0-
*03	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 3H RRCID -> 278586 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 12834 PERF.13552 - 18040

*01	11780	X	-0-	-0-	-11780	-0-					Y	-0-	109	0			-0-
*02	11816	X	-0-	-0-	-11816	-0-					Y	-0-					-0-
*03	13082	X	-0-	-0-	-13082	-0-					Y	-0-					-0-
*04	12660	X	-0-	-0-	-12660	-0-					Y	-0-					-0-
*05	10478	X	-0-	-0-	-10478	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 278984 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13826 - 19337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23684	X	22625	-0-	-1059	-0-	552	1	20027	3	N	1860	1789	0			202
							2046	9									
02	21688	X	21688	-0-	-0-	-0-	501	1	19399	3	N	1625	1481	0			346
							1788	9									
03	23388	X	23388	-0-	-0-	-0-	633	1	21115	3	N	1491	1500	0			337
							1640	9									
04	20400	X	20021	-0-	-379	-0-	593	1	17928	3	N	1364	1384	0			317
							1500	9									
05	21080	X	19853	-0-	-1227	-0-	649	1	17723	3	N	1346	1285	0			378
							1481	9									
06	22920	X	17495	-0-	-5425	-0-	866	1	15411	3	N	1107	1159	0			326
							1218	9									
07	23374	X	18257	-0-	-5117	-0-	825	1	15921	3	N	1374	1415	0			285
							1511	9									
*08	23374	X	10720	-0-	-12654	-0-	355	1	9642	3	N	657	855	0			87
							723	9									
09	20010	X	14913	-0-	-5097	-0-	534	1	13027	3	N	1229	1076	0			240
							1352	9									
*10	19840	X	18018	-0-	-1822	-0-	771	1	15712	3	N	1395	1457	0			178
							1535	9									
*11	17490	X	16378	-0-	-1112	-0-	847	1	14142	3	N	1263	1285	0			156
							1389	9									
*12	15996	X	15168	-0-	-828	-0-	670	1	13072	3	N	1296	1292	0			160
							1426	9									

TOTAL GAS PROD: 218,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,007

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 279834 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 13231 PERF.13775 - 17047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31434	X	9754	-0-	-21680	-0-	313	1	8784	3	N	597	593	0			65
							657	9									
02	26012	X	6329	-0-	-19683	-0-	208	1	5532	3	N	535	515	0			85
							589	9									
03	25451	X	7632	-0-	-17819	-0-	291	1	253	2	N	652	595	0			142
							6371	3	717	9							
04	21630	X	8490	-0-	-13140	-0-	328	1	7478	3	N	622	619	0			145
							684	9									
05	16213	X	9008	-0-	-7205	-0-	392	1	7938	3	N	616	588	0			173
							678	9									
06	7740	X	6174	-0-	-1566	-0-	240	1	5525	3	N	372	435	0			110
							409	9									
07	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					N	-0-	110	0			-0-
*08	9021	X	8002	-0-	-1019	-0-	183	1	1021	2	N	597	518	0			79
							6141	3	657	9							
09	8730	X	7722	-0-	-1008	-0-	193	1	6915	3	N	558	528	0			109
							614	9									
*10	9021	X	6311	-0-	-2710	-0-	195	1	5589	3	N	479	527	0			61
							527	9									
11	8370	X	6222	-0-	-2148	-0-	172	1	5477	3	N	521	518	0			64
							573	9									
12	8153	X	7152	-0-	-1001	-0-	248	1	6220	3	N	622	609	0			77
							684	9									

TOTAL GAS PROD: 82,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,171

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 280184 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13714 - 17122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23250	X	12856	-0-	-10394	-0-	410	1	11500	3	N	860	859	0			93
							946	9									
02	21000	X	8179	-0-	-12821	-0-	274	1	7311	3	N	540	542	0			91
							594	9									
03	21235	X	11316	-0-	-9919	-0-	457	1	10023	3	N	760	679	0			172
							836	9									
04	20550	X	11012	-0-	-9538	-0-	429	1	9765	3	N	744	743	0			173
							818	9									
05	21235	X	5001	-0-	-16234	-0-	218	1	4401	3	N	347	423	0			97
							382	9									
06	11040	X	5105	-0-	-5935	-0-	200	1	4619	3	N	260	281	0			76
							286	9									
07	11377	X	6398	-0-	-4979	-0-	156	1	5413	3	N	754	674	0			156
							829	9									
*08	11377	X	2124	-0-	-9253	-0-	47	1	263	2	N	210	338	0			28
							1583	3	231	9							
09	11010	X	5641	-0-	-5369	-0-	135	1	4818	3	N	625	531	0			122
							688	9									
*10	6851	X	5489	-0-	-1362	-0-	172	1	4930	3	N	352	429	0			45
							387	9									
11	6630	X	4978	-0-	-1652	-0-	142	1	4497	3	N	308	315	0			38
							339	9									
12	6851	X	4101	-0-	-2750	-0-	141	1	3522	3	N	398	387	0			49
							438	9									

TOTAL GAS PROD: 82,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,158

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 280343 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13598 PERF.13906 - 18233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	57040	X	23707	-0-	-33333	-0-	594	1	21705	3	Y	1280	1305	0			175
							1408	9									
*02	29904	X	22192	-0-	-7712	-0-	531	1	20683	3	Y	889	937	0			127
							978	9									
*03	33108	X	19546	-0-	-13562	-0-	544	1	18254	3	Y	680	725	0			82
							748	9									
*04	26430	X	18640	-0-	-7790	-0-	548	1	16637	3	Y	1323	1244	0			161
							1455	9									
*05	23343	X	17690	-0-	-5653	-0-	574	1	15657	3	Y	1326	1256	0			231
							1459	9									
*06	20670	X	12207	-0-	-8463	-0-	567	1	10494	3	Y	1042	975	0			298
							1146	9									
*07	21359	X	16113	-0-	-5246	-0-	702	1	13555	3	Y	1687	1635	0			350
							1856	9									
*08	13330	X	12240	-0-	-1090	-0-	382	1	10397	3	Y	1328	1503	0			175
							1461	9									
*09	12900	X	9451	-0-	-3449	-0-	299	1	7822	3	Y	1209	1148	0			236
							1330	9									
*10	13330	X	12921	-0-	-409	-0-	521	1	10606	3	Y	1631	1658	0			209
							1794	9									
11	12900	X	10292	-0-	-2608	-0-	520	1	8673	3	Y	999	1085	0			123
							1099	9									
12	13330	X	9591	-0-	-3739	-0-	403	1	7869	3	Y	1199	1174	0			148
							1319	9									

TOTAL GAS PROD: 184,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,593

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 280364 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13733 - 17302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	46159	X	20566	-0-	-25593	-0-	516 1211	1 9	18839	3	Y	1101	1084	0			151
*02	25872	X	19316	-0-	-6556	-0-	461 880	1 9	17975	3	Y	800	836	0			115
*03	28644	X	18570	-0-	-10074	-0-	519 655	1 9	17396	3	Y	595	638	0			72
*04	24120	X	20215	-0-	-3905	-0-	593 1623	1 9	17999	3	Y	1475	1368	0			179
*05	20679	X	20679	-0-	-0-	-0-	671 1705	1 9	18303	3	Y	1550	1459	0			270
*06	18000	X	12121	-0-	-5879	-0-	565 1088	1 9	10468	3	Y	989	976	0			283
*07	21345	X	21345	-0-	-0-	-0-	933 2405	1 9	18007	3	Y	2186	2015	0			454
*08	17918	X	13679	-0-	-4239	-0-	429 1597	1 9	11653	3	Y	1452	1714	0			192
*09	17340	X	12399	-0-	-4941	-0-	394 1680	1 9	10325	3	Y	1527	1421	0			298
*10	17918	X	12643	-0-	-5275	-0-	547 952	1 9	11144	3	Y	865	1052	0			111
11	17340	X	10027	-0-	-7313	-0-	504 1108	1 9	8415	3	Y	1007	994	0			124
12	17918	X	9401	-0-	-8517	-0-	391 1376	1 9	7634	3	Y	1251	1221	0			154

TOTAL GAS PROD: 190,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,798

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 280365 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13718 - 17129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	31558	X	15338	-0-	-16220	-0-	388 761	1 9	14189	3	Y	692	710	0			95
*02	18032	X	14696	-0-	-3336	-0-	353 600	1 9	13743	3	Y	545	562	0			78
*03	19964	X	13100	-0-	-6864	-0-	367 409	1 9	12324	3	Y	372	405	0			45
*04	16680	X	14765	-0-	-1915	-0-	436 1079	1 9	13250	3	Y	981	907	0			119
*05	16740	X	9209	-0-	-7531	-0-	304 619	1 9	8286	3	Y	563	584	0			98
*06	13680	X	7478	-0-	-6202	-0-	351 627	1 9	6500	3	Y	570	505	0			163
*07	15128	X	3117	-0-	-12011	-0-	137 334	1 9	2646	3	Y	304	404	0			63
*08	10943	X	8726	-0-	-2217	-0-	275 971	1 9	7480	3	Y	883	830	0			116
*09	10590	X	7514	-0-	-3076	-0-	241 971	1 9	6302	3	Y	883	827	0			172
*10	9207	X	5494	-0-	-3713	-0-	227 652	1 9	4615	3	Y	593	689	0			76
11	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	450 855	1 9	7508	3	Y	777	757	0			96
12	8835	X	7475	-0-	-1360	-0-	342 469	1 9	6664	3	Y	426	469	0			53

TOTAL GAS PROD: 115,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,589

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 5H RRCID -> 280367 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13720 - 17006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	57102	X	25619	-0-	-31483	-0-	647	1	23630	3	Y	1220	1221	0			167
							1342	9									
*02	32900	X	26450	-0-	-6450	-0-	631	1	24567	3	Y	1138	1142	0			163
							1252	9									
*03	36425	X	23570	-0-	-12855	-0-	654	1	21947	3	Y	881	938	0			106
							969	9									
*04	31620	X	24397	-0-	-7223	-0-	711	1	21576	3	Y	1918	1791	0			233
							2110	9									
*05	25482	X	24530	-0-	-952	-0-	791	1	21587	3	Y	1956	1848	0			341
							2152	9									
*06	24660	X	13183	-0-	-11477	-0-	611	1	11315	3	Y	1143	1157	0			327
							1257	9									
*07	25482	X	6214	-0-	-19268	-0-	271	1	5226	3	Y	652	844	0			135
							717	9									
*08	18507	X	16987	-0-	-1520	-0-	531	1	14422	3	Y	1849	1740	0			244
							2034	9									
*09	17910	X	12861	-0-	-5049	-0-	408	1	10668	3	Y	1623	1550	0			317
							1785	9									
*10	18507	X	16894	-0-	-1613	-0-	690	1	14049	3	Y	1959	2025	0			251
							2155	9									
11	14040	X	9159	-0-	-4881	-0-	441	1	7369	3	Y	1226	1326	0			151
							1349	9									
12	17174	X	5970	-0-	-11204	-0-	243	1	4739	3	Y	898	938	0			111
							988	9									

TOTAL GAS PROD: 205,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,463

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 280380 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 13135 PERF.13581 - 17391

01	24025	X	17886	-0-	-6139	-0-	537	1	15042	3	N	2097	2041	0			228
							2307	9									
02	21140	X	11095	-0-	-10045	-0-	367	1	9787	3	N	855	974	0			109
							941	9									
03	22320	X	12508	-0-	-9812	-0-	486	1	10659	3	N	1239	1081	0			267
							1363	9									
*04	21600	X	11889	-0-	-9711	-0-	453	1	10273	3	N	1057	1196	0			128
							1163	9									
*05	22072	X	16483	-0-	-5589	-0-	706	1	14286	3	N	1355	1247	0			236
							1491	9									
06	13560	X	12709	-0-	-851	-0-	487	1	11228	3	N	904	1013	0			127
							994	9									
07	14012	X	-0-	-0-	-14012	-0-					N	-0-	127	0			-0-
*08	16461	X	8910	-0-	-7551	-0-	204	1	1137	2	N	667	579	0			88
							6835	3	734	9							
09	15930	X	14114	-0-	-1816	-0-	352	1	12576	3	N	1078	956	0			210
							1186	9									
*10	16461	X	12256	-0-	-4205	-0-	375	1	10757	3	N	1022	1101	0			131
							1124	9									
11	12720	X	8546	-0-	-4174	-0-	235	1	7454	3	N	779	814	0			96
							857	9									
12	14570	X	8627	-0-	-5943	-0-	290	1	7273	3	N	967	944	0			119
							1064	9									

TOTAL GAS PROD: 135,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,020

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 280396 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13784 - 17594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	40424	X	14940	-0-	-25484	-0-	376 831	1 9	13733	3	Y	755	747	0			103
*02	17780	X	8694	-0-	-9086	-0-	209 344	1 9	8141	3	Y	313	371	0			45
*03	19685	X	7858	-0-	-11827	-0-	225 102	1 9	7531	3	Y	93	127	0			11
*04	16140	X	5202	-0-	-10938	-0-	155 339	1 9	4708	3	Y	308	282	0			37
*05	13981	X	7721	-0-	-6260	-0-	253 572	1 9	6896	3	Y	520	466	0			91
*06	9990	X	5200	-0-	-4790	-0-	246 397	1 9	4557	3	Y	361	349	0			103
*07	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	411 827	1 9	7925	3	Y	752	699	0			156
*08	7750	X	6309	-0-	-1441	-0-	203 591	1 9	5515	3	Y	537	622	0			71
*09	7470	X	1741	-0-	-5729	-0-	57 190	1 9	1494	3	Y	173	210	0			34
*10	7905	X	3490	-0-	-4415	-0-	147 349	1 9	2994	3	Y	317	310	0			41
11	7650	X	7648	-0-	-2	-0-	390 749	1 9	6509	3	Y	681	638	0			84
12	7905	X	6029	-0-	-1876	-0-	258 733	1 9	5038	3	Y	666	668	0			82

TOTAL GAS PROD: 83,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,476

SLAUGHTER-RHODES TRUST WELL #: C 1H RRCID -> 280732 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13179 PERF.13539 - 18392

01	103323	X	37953	-0-	-65370	-0-	1200 3115	1 9	33638	3	N	2832	2799	0			307
02	91000	X	23831	-0-	-67169	-0-	777 2361	1 9	20693	3	N	2146	2067	0			386
03	88784	X	24132	-0-	-64652	-0-	964 21131	1 3	149 1888	2 9	N	1716	1716	0			386
04	64320	X	22836	-0-	-41484	-0-	893 1609	1 9	20334	3	N	1463	1509	0			340
05	53010	X	21310	-0-	-31700	-0-	931 1541	1 9	18838	3	N	1401	1348	0			393
06	29100	X	9586	-0-	-19514	-0-	376 556	1 9	8654	3	N	505	749	0			149
07	30070	X	22974	-0-	-7096	-0-	578 2281	1 9	20115	3	N	2074	1793	0			430
*08	24118	X	23019	-0-	-1099	-0-	515 17279	1 3	2873 2352	2 9	N	2138	2286	0			282
09	27299	X	27299	-0-	-0-	-0-	660 3040	1 9	23599	3	N	2764	2507	0			539
*10	24583	X	20649	-0-	-3934	-0-	641 1627	1 9	18381	3	N	1479	1829	0			189
11	24000	X	20658	-0-	-3342	-0-	568 2054	1 9	18036	3	N	1867	1826	0			230
*12	28210	X	19211	-0-	-8999	-0-	657 2114	1 9	16440	3	N	1922	1915	0			237

TOTAL GAS PROD: 273,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,307

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
SLAUGHTER-RHODES TRUST WELL #: C 2H RRCID -> 280733 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13876 - 18130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66836	X	23734	-0-	-43102	-0-	756	1	21189	3	N	1626	1615	0			177
							1789	9									
02	53396	X	17565	-0-	-35831	-0-	582	1	15501	3	N	1347	1283	0			241
							1482	9									
03	54002	X	17297	-0-	-36705	-0-	693	1	213	2	N	1087	1083	0			245
							15195	3	1196	9							
04	40050	X	18211	-0-	-21839	-0-	718	1	16351	3	N	1038	1041	0			242
							1142	9									
05	33635	X	14831	-0-	-18804	-0-	658	1	13307	3	N	787	808	0			221
							866	9									
06	21480	X	7950	-0-	-13530	-0-	314	1	7232	3	N	367	480	0			108
							404	9									
07	22196	X	8778	-0-	-13418	-0-	212	1	7389	3	N	1070	956	0			222
							1177	9									
*08	18817	X	501	-0-	-18316	-0-	12	1	66	2	N	24	243	0			3
							397	3	26	9							
09	18210	X	1327	-0-	-16883	-0-	33	1	1197	3	N	88	74	0			17
							97	9									
*10	14818	X	563	-0-	-14255	-0-	18	1	508	3	N	34	47	0			4
							37	9									
11	9090	X	541	-0-	-8549	-0-	15	1	482	3	N	40	39	0			5
							44	9									
12	9393	X	1002	-0-	-8391	-0-	36	1	890	3	N	69	65	0			9
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 112,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,577

SLAUGHTER-RHODES TRUST WELL #: C 3H RRCID -> 280734 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13876 - 18018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73563	X	34863	-0-	-38700	-0-	1074	1	30108	3	N	3346	3256	0			363
							3681	9									
02	60676	X	25866	-0-	-34810	-0-	824	1	21948	3	N	2813	2674	0			502
							3094	9									
03	62000	X	26348	-0-	-35652	-0-	1025	1	178	2	N	2423	2380	0			545
							22480	3	2665	9							
04	48180	X	26040	-0-	-22140	-0-	996	1	22680	3	N	2149	2194	0			500
							2364	9									
05	42563	X	24611	-0-	-17952	-0-	1054	1	21331	3	N	2024	1956	0			568
							2226	9									
06	31500	X	12555	-0-	-18945	-0-	485	1	11172	3	N	816	1144	0			240
							898	9									
07	32550	X	40	-0-	-32510	-0-	1	1	39	3	N	-0-	240	0			-0-
*08	26908	X	22	-0-	-26886	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
							18	3									
09	26040	X	-0-	-0-	-26040	-0-					N	-0-					-0-
*10	24614	X	62	-0-	-24552	-0-	2	1	60	3	N	-0-					-0-
11	12570	X	315	-0-	-12255	-0-	9	1	286	3	N	18	16	0			2
							20	9									
*12	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	42	1	1056	3	N	11	12	0			1
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 151,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,600

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
KOLO-NELLER-RHODES TRUST WELL #: B 4H RRCID -> 280934 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13295 PERF.13913 - 18992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	82832	X	32210	-0-	-50622	-0-	980	1	27261	3	Y	3608	3716	0			494
							3969	9									
*02	74816	X	51154	-0-	-23662	-0-	1707	1	45113	3	Y	3940	3870	0			564
							4334	9									
*03	67828	X	36634	-0-	-31194	-0-	1427	1	958	2	Y	2916	3142	0			338
							31041	3	3208	9							
*04	65640	X	39276	-0-	-26364	-0-	1531	1	34708	3	Y	2761	2764	0			335
							3037	9									
*05	64263	X	36606	-0-	-27657	-0-	1585	1	32070	3	Y	2683	2550	0			468
							2951	9									
*06	54510	X	19233	-0-	-35277	-0-	734	1	16552	3	Y	1770	1732	0			506
							1947	9									
*07	56327	X	7074	-0-	-49253	-0-	167	1	5797	3	Y	1009	1306	0			209
							1110	9									
*08	30783	X	13641	-0-	-17142	-0-	311	1	1733	2	Y	1065	1134	0			140
							10425	3	1172	9							
*09	29790	X	21180	-0-	-8610	-0-	542	1	18540	3	Y	1907	1675	0			372
							2098	9									
*10	30783	X	28310	-0-	-2473	-0-	883	1	25335	3	Y	1902	2031	0			243
							2092	9									
11	25183	X	25183	-0-	-0-	-0-	693	1	22031	3	Y	2235	2202	0			276
							2459	9									
*12	23374	X	19702	-0-	-3672	-0-	674	1	16863	3	Y	1968	2001	0			243
							2165	9									

TOTAL GAS PROD: 330,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,764

KOLO-NELLER-RHODES TRUST WELL #: B 5H RRCID -> 280935 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13573 - 18940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	82119	X	39304	-0-	-42815	-0-	1199	1	33349	3	Y	4324	4395	0			592
							4756	9									
*02	74172	X	50205	-0-	-23967	-0-	1666	1	44038	3	Y	4092	4098	0			586
							4501	9									
*03	70556	X	36198	-0-	-34358	-0-	1399	1	958	2	Y	3099	3325	0			360
							30432	3	3409	9							
*04	68280	X	34706	-0-	-33574	-0-	1346	1	30515	3	Y	2586	2632	0			314
							2845	9									
*05	70556	X	32885	-0-	-37671	-0-	1417	1	28659	3	Y	2554	2423	0			445
							2809	9									
*06	53550	X	27515	-0-	-26035	-0-	1049	1	23658	3	Y	2553	2268	0			730
							2808	9									
*07	55335	X	28261	-0-	-27074	-0-	672	1	23384	3	Y	3823	3760	0			793
							4205	9									
*08	29791	X	23824	-0-	-5967	-0-	529	1	2950	2	Y	2366	2847	0			312
							17742	3	2603	9							
*09	28830	X	18721	-0-	-10109	-0-	478	1	16356	3	Y	1715	1692	0			335
							1887	9									
*10	29791	X	23201	-0-	-6590	-0-	725	1	20794	3	Y	1529	1668	0			196
							1682	9									
11	34302	X	34302	-0-	-0-	-0-	973	1	30909	3	Y	2200	2124	0			272
							2420	9									
*12	29791	X	26735	-0-	-3056	-0-	945	1	23659	3	Y	1937	1970	0			239
							2131	9									

TOTAL GAS PROD: 375,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,778

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
KOLO-NELLER-RHODES TRUST WELL #: B 6H RRCID -> 280936 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13798 - 19043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	79887	X	40440	-0-	-39447	-0-	1236	1	34373	3	Y	4392	4474	0			601
							4831	9									
*02	102872	X	50910	-0-	-51962	-0-	1697	1	44870	3	Y	3948	3984	0			565
							4343	9									
*03	113925	X	51413	-0-	-62512	-0-	2016	1	958	2	Y	4165	4242	0			488
							43857	3	4582	9							
*04	110250	X	35473	-0-	-74777	-0-	1375	1	31183	3	Y	2650	2816	0			322
							2915	9									
*05	86118	X	28949	-0-	-57169	-0-	1259	1	25475	3	Y	2014	1985	0			351
							2215	9									
*06	54270	X	23033	-0-	-31237	-0-	936	1	21107	3	Y	900	994	0			257
							990	9									
*07	56079	X	21930	-0-	-34149	-0-	587	1	20421	3	Y	838	921	0			174
							922	9									
*08	26164	X	25766	-0-	-398	-0-	605	1	3376	2	Y	1350	1346	0			178
							20300	3	1485	9							
*09	25320	X	18059	-0-	-7261	-0-	476	1	16283	3	Y	1182	1129	0			231
							1300	9									
*10	26164	X	9522	-0-	-16642	-0-	298	1	8544	3	Y	618	770	0			79
							680	9									
11	25320	X	585	-0-	-24735	-0-	16	1	522	3	Y	43	117	0			5
							47	9									
12	26164	X	979	-0-	-25185	-0-	34	1	857	3	Y	80	75	0			10
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 307,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,180

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 280955 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13388 PERF.13323 - 18525

01	120652	X	39150	-0-	-81502	-0-	942	1	34154	3	N	3685	3780	0			400
							4054	9									
02	41388	X	41388	-0-	-0-	-0-	957	1	37039	3	N	3084	2827	0			657
							3392	9									
03	106609	X	37942	-0-	-68667	-0-	1028	1	34267	3	N	2406	2519	0			544
							2647	9									
04	72330	X	26438	-0-	-45892	-0-	777	1	23481	3	N	1982	2065	0			461
							2180	9									
05	53847	X	24656	-0-	-29191	-0-	803	1	21911	3	N	1765	1731	0			495
							1942	9									
06	38910	X	15659	-0-	-23251	-0-	777	1	13822	3	N	964	1175	0			284
							1060	9									
07	40207	X	14652	-0-	-25555	-0-	648	1	12504	3	N	1364	1365	0			283
							1500	9									
*08	37944	X	7265	-0-	-30679	-0-	232	1	6297	3	N	669	864	0			88
							736	9									
09	26430	X	10205	-0-	-16225	-0-	350	1	8546	3	N	1190	1046	0			232
							1309	9									
*10	24645	X	13011	-0-	-11634	-0-	532	1	10836	3	N	1494	1535	0			191
							1643	9									
11	15660	X	2786	-0-	-12874	-0-	136	1	2272	3	N	344	493	0			42
							378	9									
12	12927	X	1041	-0-	-11886	-0-	41	1	800	3	N	182	202	0			22
							200	9									

TOTAL GAS PROD: 234,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,129

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
GUS TIPS-RUNGE 1 WELL #: D 2H RRCID -> 281276 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13471 - 19387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	207855	X	45674	-0-	-162181	-0-	1121 3893	1 9	40660	3	N	3539	3599	0			384
02	187740	X	52052	-0-	-135688	-0-	1216 3754	1 9	47082	3	N	3413	3070	0			727
03	125147	X	48152	-0-	-76995	-0-	1318 2879	1 9	43955	3	N	2617	2752	0			592
04	89310	X	37287	-0-	-52023	-0-	1117 2402	1 9	33768	3	N	2184	2268	0			508
05	62868	X	33385	-0-	-29483	-0-	1107 2072	1 9	30206	3	N	1884	1863	0			529
06	48870	X	29257	-0-	-19613	-0-	1470 1624	1 9	26163	3	N	1476	1570	0			435
07	50499	X	30806	-0-	-19693	-0-	1414 2103	1 9	27289	3	N	1912	1950	0			397
*08	48143	X	26096	-0-	-22047	-0-	861 1818	1 9	23417	3	N	1653	1832	0			218
09	37290	X	30958	-0-	-6332	-0-	1115 2659	1 9	27184	3	N	2417	2163	0			472
*10	33387	X	28871	-0-	-4516	-0-	1252 2109	1 9	25510	3	N	1917	2144	0			245
11	29250	X	5162	-0-	-24088	-0-	271 373	1 9	4518	3	N	339	542	0			42
12	31992	X	18806	-0-	-13186	-0-	838 1625	1 9	16343	3	N	1477	1337	0			182

TOTAL GAS PROD: 386,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,828

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 5H RRCID -> 281288 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12922 PERF.13548 - 18871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51305	X	24793	-0-	-26512	-0-	748 3073	1 9	20972	3	N	2794	2677	0			303
02	39368	X	16035	-0-	-23333	-0-	520 1668	1 9	13847	3	N	1516	1496	0			323
03	41974	X	16072	-0-	-25902	-0-	632 1590	1 9	13850	3	N	1445	1441	0			327
04	31110	X	9498	-0-	-21612	-0-	362 883	1 9	8253	3	N	803	943	0			187
05	26939	X	3697	-0-	-23242	-0-	155 406	1 9	3136	3	N	369	452	0			104
06	19560	X	9541	-0-	-10019	-0-	367 726	1 9	8448	3	N	660	570	0			194
07	20212	X	1335	-0-	-18877	-0-	32 197	1 9	1106	3	N	179	336	0			37
*08	16058	X	12216	-0-	-3842	-0-	267 8974	1 3	1492 1483	2 9	N	1348	1207	0			178
09	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	259 1414	1 9	9255	3	N	1285	1212	0			251
*10	9858	X	8679	-0-	-1179	-0-	256 1087	1 9	7336	3	N	988	1113	0			126
11	12690	X	11248	-0-	-1442	-0-	298 1476	1 9	9474	3	N	1342	1302	0			166
*12	12431	X	10150	-0-	-2281	-0-	332 1496	1 9	8322	3	N	1360	1358	0			168

TOTAL GAS PROD: 134,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,089

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
GUS TIPS-RUNGE 1 WELL #: D 3H RRCID -> 281313 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13601 PERF.13620 - 18837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	179862	X	54350	-0-	-125512	-0-	1335	1	48399	3	N	4196	4239	0			456
							4616	9									
*02	162456	X	51137	-0-	-111319	-0-	1197	1	46612	3	N	3025	3048	0			433
							3328	9									
*03	179862	X	50858	-0-	-129004	-0-	1383	1	46399	3	N	2796	2893	0			336
							3076	9									
04	87900	X	40164	-0-	-47736	-0-	1201	1	36300	3	N	2421	2194	0			563
							2663	9									
05	69967	X	40013	-0-	-29954	-0-	1327	1	36218	3	N	2244	2177	0			630
							2468	9									
06	49320	X	34347	-0-	-14973	-0-	1730	1	30789	3	N	1662	1803	0			489
							1828	9									
07	50313	X	29755	-0-	-20558	-0-	1368	1	26414	3	N	1794	1911	0			372
							1973	9									
*08	50313	X	3233	-0-	-47080	-0-	105	1	2850	3	N	253	592	0			33
							278	9									
09	40170	X	5314	-0-	-34856	-0-	194	1	4732	3	N	353	317	0			69
							388	9									
*10	40021	X	13314	-0-	-26707	-0-	571	1	11625	3	N	1016	955	0			130
							1118	9									
11	34350	X	5058	-0-	-29292	-0-	261	1	4351	3	N	405	485	0			50
							446	9									
*12	28773	X	28773	-0-	-0-	-0-	1228	1	23960	3	N	3259	2907	0			402
							3585	9									

TOTAL GAS PROD: 356,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,424

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 1H RRCID -> 281468 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13726 - 19008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	39314	X	39314	-0-	-0-	-0-	1210	1	33664	3	N	4036	3816	0			552
							4440	9									
02	83608	X	29355	-0-	-54253	-0-	931	1	24796	3	N	3298	3259	0			591
							3628	9									
03	77903	X	28834	-0-	-49069	-0-	1103	1	500	2	N	2763	2741	0			613
							24192	3	3039	9							
04	63420	X	27555	-0-	-35865	-0-	1046	1	23832	3	N	2434	2481	0			566
							2677	9									
05	50003	X	26111	-0-	-23892	-0-	1113	1	22516	3	N	2256	2189	0			633
							2482	9									
06	35700	X	21439	-0-	-14261	-0-	819	1	18869	3	N	1592	1756	0			469
							1751	9									
07	36890	X	20745	-0-	-16145	-0-	544	1	18928	3	N	1157	1386	0			240
							1273	9									
*08	28768	X	19089	-0-	-9679	-0-	454	1	2533	2	N	788	924	0			104
							15235	3	867	9							
09	27570	X	26679	-0-	-891	-0-	680	1	24330	3	N	1517	1325	0			296
							1669	9									
*10	26102	X	24222	-0-	-1880	-0-	741	1	21236	3	N	2041	2076	0			261
							2245	9									
11	23177	X	23177	-0-	-0-	-0-	638	1	20276	3	N	2057	2064	0			254
							2263	9									
*12	27559	X	10685	-0-	-16874	-0-	362	1	9056	3	N	1152	1264	0			142
							1267	9									

TOTAL GAS PROD: 297,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,091

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
PHILLIPPE GU1 WELL #: B 4H RRCID -> 281492 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13376 - 18767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91512	X	18465	-0-	-73047	-0-	554	1	15538	3	N	2157	2108	0			234
							2373	9									
02	41076	X	15305	-0-	-25771	-0-	482	1	12829	3	N	1813	1661	0			386
							1994	9									
03	36363	X	12855	-0-	-23508	-0-	493	1	10808	3	N	1413	1479	0			320
							1554	9									
04	29130	X	13945	-0-	-15185	-0-	518	1	11807	3	N	1473	1450	0			343
							1620	9									
05	21700	X	15967	-0-	-5733	-0-	665	1	13450	3	N	1684	1554	0			473
							1852	9									
06	18600	X	14101	-0-	-4499	-0-	537	1	12372	3	N	1084	1238	0			319
							1192	9									
07	19220	X	4003	-0-	-15217	-0-	96	1	3345	3	N	511	724	0			106
							562	9									
*08	15965	X	12674	-0-	-3291	-0-	276	1	1538	2	N	1466	1379	0			193
							9247	3	1613	9							
09	15567	X	15567	-0-	-0-	-0-	375	1	13393	3	N	1635	1509	0			319
							1799	9									
*10	15965	X	13308	-0-	-2657	-0-	395	1	11317	3	N	1451	1584	0			186
							1596	9									
11	14100	X	10384	-0-	-3716	-0-	277	1	8790	3	N	1197	1235	0			148
							1317	9									
*12	16089	X	10835	-0-	-5254	-0-	349	1	8748	3	N	1580	1533	0			195
							1738	9									

TOTAL GAS PROD: 157,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,464

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 281507 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 13388 PERF.14139 - 19577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	251689	X	112063	-0-	-139626	-0-	3492	1	97860	3	N	9737	9753	0			1057
							10711	9									
02	227332	X	65594	-0-	-161738	-0-	2155	1	57402	3	N	5488	5376	0			1169
							6037	9									
03	251689	X	63334	-0-	-188355	-0-	2378	1	2325	2	N	5890	5775	0			1284
							52152	3	6479	9							
04	219870	X	68921	-0-	-150949	-0-	2664	1	60670	3	N	5079	5182	0			1181
							5587	9									
05	171461	X	56637	-0-	-114824	-0-	2484	1	50257	3	N	3542	3729	0			994
							3896	9									
06	80130	X	41714	-0-	-38416	-0-	1633	1	37622	3	N	2235	2571	0			658
							2459	9									
07	82801	X	7463	-0-	-75338	-0-	187	1	6497	3	N	708	1219	0			147
							779	9									
*08	71207	X	-0-	-0-	-71207	-0-					N	-0-	147	0			-0-
09	68910	X	20399	-0-	-48511	-0-	526	1	18802	3	N	974	784	0			190
							1071	9									
*10	56637	X	18077	-0-	-38560	-0-	568	1	16298	3	N	1101	1150	0			141
							1211	9									
11	41700	X	1319	-0-	-40381	-0-	36	1	1155	3	N	116	243	0			14
							128	9									
*12	30824	X	30824	-0-	-0-	-0-	1107	1	27719	3	N	1816	1606	0			224
							1998	9									

TOTAL GAS PROD: 486,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,686

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
NELLER GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 281532 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13672 - 19857

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122915 X	73092	-0-	-49823	-0-	2149	1	60216	3	N	9752	9752	0			1059
						10727	9									
02	111020 X	43936	-0-	-67084	-0-	1362	1	36287	3	N	5715	5557	0			1217
						6287	9									
03	122915 X	38545	-0-	-84370	-0-	1361	1	1357	2	N	5448	5484	0			1181
						29834	3	5993	9							
04	118950 X	44048	-0-	-74902	-0-	1617	1	36832	3	N	5090	5087	0			1184
						5599	9									
05	108190 X	36280	-0-	-71910	-0-	1499	1	30337	3	N	4040	4090	0			1134
						4444	9									
06	53310 X	24598	-0-	-28712	-0-	916	1	21115	3	N	2334	2781	0			687
						2567	9									
07	55087 X	5518	-0-	-49569	-0-	126	1	4544	3	N	771	1256	0			202
						848	9									
08	45508 X	-0-	-0-	-45508	-0-					N	-0-					202
09	44040 X	-0-	-0-	-44040	-0-					N	-0-					202
10	36270 X	-0-	-0-	-36270	-0-					N	-0-					202
11	24600 X	-0-	-0-	-24600	-0-					N	-0-					202
12	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					202

TOTAL GAS PROD: 266,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,150

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 6H RRCID -> 281721 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12873 PERF.13432 - 19438

01	73315 X	7042	-0-	-66273	-0-	200	1	5602	3	N	1127	1333	0			122
						1240	9									
02	66220 X	26257	-0-	-39963	-0-	828	1	22064	3	N	3059	2530	0			651
						3365	9									
03	33170 X	18507	-0-	-14663	-0-	687	1	15075	3	N	2495	2582	0			564
						2745	9									
04	29160 X	17025	-0-	-12135	-0-	620	1	14111	3	N	2085	2164	0			485
						2294	9									
05	32984 X	20870	-0-	-12114	-0-	858	1	17351	3	N	2419	2225	0			679
						2661	9									
06	31920 X	7042	-0-	-24878	-0-	260	1	5993	3	N	717	1185	0			211
						789	9									
07	32984 X	34	-0-	-32950	-0-	1	1	32	3	N	1	212	0			-0-
						1	9									
08	20863 X	-0-	-0-	-20863	-0-					N	-0-					-0-
09	20190 X	-0-	-0-	-20190	-0-					N	-0-					-0-
10	20863 X	-0-	-0-	-20863	-0-					N	-0-					-0-
11	7050 X	-0-	-0-	-7050	-0-					N	-0-					-0-
12	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,903

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
NELLER GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 281754 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 13129 PERF.13956 - 19833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	197904	X	100523	-0-	-97381	-0-	3106	1	87034	3	N	9439	9398	0			1025
							10383	9									
02	178752	X	64777	-0-	-113975	-0-	2113	1	56274	3	N	5809	5597	0			1237
							6390	9									
03	197904	X	20411	-0-	-177493	-0-	703	1	1890	2	N	2181	2967	0			451
							15419	3	2399	9							
04	67487	X	67487	-0-	-0-	-0-	2604	1	59309	3	N	5067	4339	0			1179
							5574	9									
05	58633	X	58633	-0-	-0-	-0-	2555	1	51685	3	N	3994	4052	0			1121
							4393	9									
06	98610	X	42760	-0-	-55850	-0-	1663	1	38327	3	N	2518	2898	0			741
							2770	9									
07	72509	X	7573	-0-	-64936	-0-	191	1	6641	3	N	674	1275	0			140
							741	9									
*08	69750	X	-0-	-0-	-69750	-0-					N	1	141	0			-0-
09	67500	X	-0-	-0-	-67500	-0-					N	-0-					-0-
*10	58621	X	-0-	-0-	-58621	-0-					N	-0-					-0-
11	42750	X	2	-0-	-42748	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 362,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,683

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 2H RRCID -> 282101 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13323 PERF.13680 - 18632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128433	X	39279	-0-	-89154	-0-	1267	1	35502	3	N	2282	2257	0			248
							2510	9									
02	116004	X	29357	-0-	-86647	-0-	990	1	26358	3	N	1826	1748	0			326
							2009	9									
03	128433	X	27507	-0-	-100926	-0-	1111	1	425	2	N	1465	1466	0			325
							24359	3	1612	9							
04	124290	X	29452	-0-	-94838	-0-	1175	1	26762	3	N	1377	1382	0			320
							1515	9									
05	128433	X	26862	-0-	-101571	-0-	1202	1	24315	3	N	1223	1200	0			343
							1345	9									
06	18171	X	18171	-0-	-0-	-0-	722	1	16634	3	N	741	866	0			218
							815	9									
07	37169	X	291	-0-	-36878	-0-	7	1	248	3	N	33	244	0			7
							36	9									
*08	30442	X	75	-0-	-30367	-0-	1	1	7	2	N	25	29	0			3
							39	3	28	9							
09	29460	X	-0-	-0-	-29460	-0-					N	-0-	3	0			-0-
*10	26877	X	448	-0-	-26429	-0-	14	1	414	3	N	18	16	0			2
							20	9									
11	18180	X	6704	-0-	-11476	-0-	194	1	6163	3	N	315	278	0			39
							347	9									
*12	29311	X	29311	-0-	-0-	-0-	1058	1	26491	3	N	1602	1443	0			198
							1762	9									

TOTAL GAS PROD: 207,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,907

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 3H RRCID -> 282120 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 13248 PERF.13578 - 18196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	142941	X	46385	-0-	-96556	-0-	1484	1	41593	3	N	3007	2953	0			327
							3308	9									
02	129108	X	34365	-0-	-94743	-0-	1149	1	30599	3	N	2379	2279	0			427
							2617	9									
03	142941	X	35007	-0-	-107934	-0-	1403	1	612	2	N	2024	2002	0			449
							30766	3	2226	9							
04	138330	X	32784	-0-	-105546	-0-	1298	1	29568	3	N	1744	1787	0			406
							1918	9									
05	142941	X	29254	-0-	-113687	-0-	1298	1	26260	3	N	1542	1515	0			433
							1696	9									
06	138330	X	23429	-0-	-114901	-0-	924	1	21292	3	N	1103	1211	0			325
							1213	9									
07	43493	X	21862	-0-	-21631	-0-	562	1	19575	3	N	1568	1568	0			325
							1725	9									
*08	34968	X	18274	-0-	-16694	-0-	422	1	2352	2	N	1234	1396	0			163
							14143	3	1357	9							
09	32790	X	29931	-0-	-2859	-0-	757	1	27074	3	N	1909	1699	0			373
							2100	9									
*10	29264	X	22050	-0-	-7214	-0-	690	1	19780	3	N	1436	1625	0			184
							1580	9									
11	23430	X	23052	-0-	-378	-0-	653	1	20762	3	N	1488	1488	0			184
							1637	9									
*12	30938	X	18522	-0-	-12416	-0-	658	1	16486	3	N	1253	1282	0			155
							1378	9									

TOTAL GAS PROD: 334,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,687

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 4H RRCID -> 282123 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 13336 PERF.13837 - 18445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140368	X	49027	-0-	-91341	-0-	1578	1	44236	3	N	2921	2873	0			317
							3213	9									
02	126784	X	36132	-0-	-90652	-0-	1213	1	32301	3	N	2380	2256	0			441
							2618	9									
03	140368	X	37226	-0-	-103142	-0-	1499	1	640	2	N	2022	2015	0			448
							32863	3	2224	9							
04	135840	X	35208	-0-	-100632	-0-	1398	1	31831	3	N	1799	1829	0			418
							1979	9									
05	140368	X	33089	-0-	-107279	-0-	1471	1	29770	3	N	1680	1627	0			471
							1848	9									
06	135840	X	26412	-0-	-109428	-0-	1047	1	24131	3	N	1122	1263	0			330
							1234	9									
07	45725	X	22298	-0-	-23427	-0-	578	1	20118	3	N	1456	1484	0			302
							1602	9									
*08	37169	X	21335	-0-	-15834	-0-	499	1	2783	2	N	1197	1341	0			158
							16736	3	1317	9							
09	35220	X	27834	-0-	-7386	-0-	713	1	25485	3	N	1487	1355	0			290
							1636	9									
*10	33077	X	25203	-0-	-7874	-0-	797	1	22867	3	N	1399	1510	0			179
							1539	9									
11	26400	X	25665	-0-	-735	-0-	735	1	23342	3	N	1444	1445	0			178
							1588	9									
*12	28768	X	20935	-0-	-7833	-0-	747	1	18702	3	N	1351	1362	0			167
							1486	9									

TOTAL GAS PROD: 360,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,258

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 2 (SA) WELL #: C 5H RRCID -> 282124 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 13135 PERF.13521 - 18918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98394	X	40919	-0-	-57475	-0-	1257	1	35227	3	N	4032	3975	0			438
							4435	9									
02	88872	X	31810	-0-	-57062	-0-	1012	1	26964	3	N	3485	3276	0			647
							3834	9									
03	98394	X	31419	-0-	-66975	-0-	1202	1	583	2	N	2977	2965	0			659
							26359	3	3275	9							
04	95220	X	30674	-0-	-64546	-0-	1166	1	26547	3	N	2692	2725	0			626
							2961	9									
05	98394	X	29192	-0-	-69202	-0-	1246	1	25201	3	N	2495	2421	0			700
							2745	9									
*06	95220	X	22314	-0-	-72906	-0-	856	1	19312	3	N	1951	2093	0			558
							2146	9									
*07	40021	X	20770	-0-	-19251	-0-	509	1	17702	3	N	2326	2401	0			483
							2559	9									
*08	31682	X	16828	-0-	-14854	-0-	376	1	2099	2	N	1571	1847	0			207
							12625	3	1728	9							
09	30660	X	24815	-0-	-5845	-0-	612	1	21885	3	N	2107	1903	0			411
							2318	9									
*10	29202	X	20688	-0-	-8514	-0-	630	1	18054	3	N	1822	2000	0			233
							2004	9									
11	22770	X	19257	-0-	-3513	-0-	527	1	16750	3	N	1800	1811	0			222
							1980	9									
*12	25637	X	15412	-0-	-10225	-0-	529	1	13237	3	N	1496	1533	0			185
							1646	9									

TOTAL GAS PROD: 304,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,754

31 OPERATING LLC 953535
KELLAM WELL #: 2H RRCID -> 261774 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 14099 PERF.14587 - 18154

01	1953	N	1929	-0-	-24	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2924	-0-	124	124	2924	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1495	-0-	-272	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1502	-0-	-358	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	1741	-0-	-1173	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2261	-0-	-559	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	1213	-0-	-1701	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
08	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
09	1800	X	714	-0-	-1086	-0-	714	2			N	-0-					-0-
10	2325	X	1292	-0-	-1033	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3046	-0-	46	46	3046	2			N	-0-					-0-
*12	2870	N	2824	-0-	-46	-0-	2824	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN WELL #: 1H RRCID -> 264456 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 14070 PERF.14056 - 17347

01	3096	N	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	312	-0-	-1758	-0-	312	2			N	-0-					-0-
05	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3399	-0-	399	399	3399	2			N	-0-					-0-
07	2576	N	2177	-0-	-399	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1298	-0-	-841	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	1390	-0-	-680	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
10	2139	X	593	-0-	-1546	-0-	593	2			N	-0-					-0-
11	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
12	2139	X	713	-0-	-1426	-0-	713	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
31 OPERATING LLC //CONT.// 953535
DENA FOREHAND WELL #: 2H RRCID -> 264458 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 14037 PERF.15840 - 16815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124 N	51	-0-	-73	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	620 N	130	-0-	-490	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
10	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
11	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUNSET (MASSIVE-WILCOX) 87222 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
SOUTHERN RESOURCE COMPANY 805318
FOLEY WELL #: 1 S RRCID -> 254602 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7424 - 7968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627 #	2712	-0-	-915	-0-	2706	2	6	9	N	5					90
02	3276 #	1883	-0-	-1393	-0-	1874	2	9	9	N	8					98
03	3627 #	2953	-0-	-674	-0-	2931	2	22	9	N	20					118
04	2908 R	2908	-0-	-0-	-0-	2884	2	24	9	N	22					140
05	2945 #	1792	-0-	-1153	-0-	1789	2	3	9	N	3					143
06	2850 #	-0-	-0-	-2850	-0-					N	2					145
07	3007 #	-0-	-0-	-3007	-0-					N	13					158
08	3007 #	2039	-0-	-968	-0-	2019	2	20	9	N	18					176
09	2910 #	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					176
10	3025 R	3025	-0-	-0-	-0-	3017	2	8	9	N	7	163	2			20
11	2905 R	2905	-0-	-0-	-0-	2897	2	8	9	N	7					27
*12	2907 R	2907	-0-	-0-	-0-	2901	2	6	9	N	5					32

TOTAL GAS PROD: 23,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

SWAN LAKE (5900) 87479 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SEALE, SAM D. III WELL #: 4 RRCID -> 164214 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 5898 - 5900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWAN LAKE (6000) 87479 165 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SEALE, SAM D. WELL #: 1 RRCID -> 184359 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5985 - 5990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-			-0-
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-			-0-
03	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	2		N	-0-			-0-
04	450 N	206	-0-	-244	-0-	206	2		N	-0-			-0-
05	558 N	259	-0-	-299	-0-	259	2		N	-0-			-0-
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
08	248 N	160	-0-	-88	-0-	160	2		N	-0-			-0-
09	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2		N	-0-			-0-
10	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2		N	-0-			-0-
11	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2		N	-0-			-0-
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWAN LAKE (6135) 87479 176 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
BROOKING-SEALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191741 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6115 - 6124

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWAN LAKE (6850) 87479 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
BROOKING, G.T. WELL #: 37 RRCID -> 138635 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 6823 - 6840

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWAN LAKE (7100) 87479 495 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
BROOKING, G. T. WELL #: 45 RRCID -> 240758 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 7068 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	356	2	315	9	Y	286	266	1			32
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	316	2	304	9	Y	276	268	1			40
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	35	2	262	9	Y	238	263	1			15
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	64	2	441	9	Y	401	326	1			90
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	129	2	393	9	Y	357	419	1			28
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	105	2	422	9	Y	384	359	1			53
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	106	2	428	9	Y	389	378	1			64
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	65	2	316	9	Y	287	258	1			93
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	87	2	381	9	Y	346	339	1			100
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	153	2	441	9	Y	401	433	1			68
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	193	2	462	9	Y	420	453	1			35
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 5,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,785

SWAN LAKE (8700, FB-W) 87479 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SWAN SEALE WELL #: 1 RRCID -> 280160 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 9169 PERF. 8646 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11718	#	-0-	-0-	-11718	-0-					N	-0-					24
02	3164		1171	-0-	-1993	-0-	1153	2	18	9	N	16					40
03	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					40
04	510	#	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					40
05	1302	#	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					40
06	1260	#	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					40
07	1302	#	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					40
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 1,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SWAN LAKE, N. (5925) 87481 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SEALE, SAM D. WELL #: 4 RRCID -> 123230 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5926 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWEET HOME (EDWARDS) 87587 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
WICK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225155 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 14202 PERF.13562 - 14202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11957 X	11957	-0-	-0-	-0-	11769	2	188	9	N	171	181	1			102
02	10976 X	10976	-0-	-0-	-0-	10824	2	152	9	N	138	175	1	1	8	64
03	12210 X	12210	-0-	-0-	-0-	12049	2	161	9	N	146					210
04	948 X	948	-0-	-0-	-0-	32	1	912	2	N	4	184	1			30
						4	9									
05	31 X	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					30
06	14650 X	14650	-0-	-0-	-0-	14347	2	303	9	N	275	193	1			112
07	14210 X	14210	-0-	-0-	-0-	135	1	13827	2	N	225	182	1			155
						248	9									
08	13348 X	13348	-0-	-0-	-0-	203	1	12956	2	N	172	186	1			141
						189	9									
09	11877 X	11877	-0-	-0-	-0-	188	1	11507	2	N	165	187	1			119
						182	9									
10	13837 X	13837	-0-	-0-	-0-	249	1	13436	2	N	138	189	1			68
						152	9									
11	11449 X	11449	-0-	-0-	-0-	142	1	11178	2	N	117					185
						129	9									
12	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					185

TOTAL GAS PROD: 115,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,551

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
GRANBERRY, W. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102145 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 13855 PERF.13506 - 13781

01	2883 X	2870	-0-	-13	-0-	2802	3	68	9	N	62					85
02	2604 X	2533	-0-	-71	-0-	2533	3			N	-0-					85
03	2883 X	2125	-0-	-758	-0-	2106	3	19	9	N	17					102
04	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3046	3	30	9	N	27	104	1			25
05	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2887	3	7	9	N	6					31
06	2790 X	2728	-0-	-62	-0-	2709	3	19	9	N	17					48
07	3193 X	2763	-0-	-430	-0-	2763	3			N	-0-					48
08	3193 X	2046	-0-	-1147	-0-	2026	3	20	9	N	18					66
09	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3114	3	7	9	N	6					72
10	2883 X	2773	-0-	-110	-0-	2763	3	10	9	N	9					81
11	2730 X	2653	-0-	-77	-0-	2644	3	9	9	N	8					89
12	3224 X	2740	-0-	-484	-0-	2728	3	12	9	N	11					100

TOTAL GAS PROD: 32,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, SECOND) 87777 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
M&P RANCH LLC WELL #: 1 RRCID -> 255296 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4770 - 4779

01	2046 N	1067	-0-	-979	-0-	1067	2			N	-0-					22
02	952 N	945	-0-	-7	-0-	945	2			N	-0-					22
03	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					22
04	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					22
05	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					22
06	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					22
07	868 N	799	-0-	-69	-0-	799	2			N	-0-					22
08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					22
09	926 N	926	-0-	-0-	-0-	908	2	18	9	N	16					38
10	834 N	834	-0-	-0-	-0-	828	2	6	9	N	5					43
11	690 N	488	-0-	-202	-0-	488	2			N	-0-					43
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 9,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, UPPER) 87777 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MEGO RESOURCES, LLC 559362
WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 223777 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4390 - 4397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	29	1	426	3	N	12					151
						13	9									
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	15	1	354	3	N	9					160
						10	9									
03	403 N	397	-0-	-6	-0-	19	1	364	3	N	13	155	1			18
						14	9									
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	4	1	422	3	N	9					27
						10	9									
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	15	1	419	3	N	9					36
						10	9									
06	390 N	357	-0-	-33	-0-	30	1	318	3	N	8					44
						9	9									
07	403 N	334	-0-	-69	-0-	21	1	303	3	N	9					53
						10	9									
08	403 N	257	-0-	-146	-0-	15	1	235	3	N	6					59
						7	9									
09	360 N	248	-0-	-112	-0-	11	1	229	3	N	7					66
						8	9									
10	341 N	286	-0-	-55	-0-	15	1	267	3	N	4					70
						4	9									
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	15	1	276	3	N	5					75
						6	9									
*12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	24	1	312	3	N	6					81
						7	9									

TOTAL GAS PROD: 4,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WILBURN-RUTLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256102 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 4916 PERF. 4529 - 4541

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		27
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		27
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		27
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		27
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		27
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		27
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		27
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		27
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		27
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		27
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		27
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWINNEY SWITCH, EAST(YEGUA 6100) 87778 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
SOUTHERN STATES WELL #: 1 RRCID -> 265526 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5744 - 5770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294 #	2158	-0-	-136	-0-	2158	2			N	-0-					37
02	3254 R	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					37
03	4360 R	4360	-0-	-0-	-0-	4330	2	30	9	N	27					64
04	2430 R	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					64
05	3080 R	3080	-0-	-0-	-0-	3052	2	28	9	N	25					89
06	3480 #	765	-0-	-2715	-0-	765	2			N	-0-					89
07	4371 #	15	-0-	-4356	-0-	13	2	2	9	N	2					91
08	4371 #	-0-	-0-	-4371	-0-					N	6					97
09	2970 #	37	-0-	-2933	-0-	37	2			N	-0-					97
10	3069 #	25	-0-	-3044	-0-	25	2			N	-0-					97
11	780 #	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					97
12	15 #	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 16,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

T-C (5600) 87875 666 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 60 RRCID -> 160794 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5577 - 5580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TW (FRIO 5830) 88052 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
SCHUECH, IRMA "B" WELL #: 2 RRCID -> 152485 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 5831 - 5833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYL (WILCOX 9550) 88082 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
WOFFORD, C. J. 935452
WOFFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187320 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9534 - 9540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2017 - P/A 03/03/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEJAS (FRIO 4600) 88702 276 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DUKE RANCH -M- WELL #: 3 RRCID -> 255664 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4625 - 4632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEJAS (FRIO 4800) 88702 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DUKE RANCH -F- WELL #: 1 RRCID -> 212605 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 4760 - 4771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEJAS (FRIO 4800) //CONT.// 88702 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
DUKE RANCH -V- WELL #: 1 RRCID -> 214365 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4796 - 4808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE RANCH -W- WELL #: 1 RRCID -> 216602 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 4913 - 4916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE RANCH -G- WELL #: 1 RRCID -> 235658 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4884 - 4892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEJAS (FRIO 4800) //CONT.// 88702 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
DUKE RANCH -K- WELL #: 2 RRCID -> 236290 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 4834 - 4840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEJAS (FRIO 5000) 88702 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
SHAY TRACT 3 WELL #: 3 RRCID -> 228737 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4912 - 4922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DUKE RANCH -M- WELL #: 1 RRCID -> 235661 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5034 - 5074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEJAS (FRIO 5000) //CONT.// 88702 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
DUKE RANCH -M- WELL #: 2 RRCID -> 255703 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5067 - 5075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE RANCH -10- WELL #: 1 RRCID -> 257650 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5008 - 5014

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEJAS (FRIO 5100) 88702 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DUKE RANCH -T- WELL #: 1 RRCID -> 212604 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5148 - 5160

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEJAS (FRIO 5100) //CONT.// 88702 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
DUKE RANCH -M- WELL #: 2 RRCID -> 214431 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5192 - 5212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE RANCH -S- WELL #: 1 RRCID -> 220279 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5174 - 5184

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE RANCH -10- WELL #: 1 RRCID -> 220567 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5243 - 5266

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEJAS (FRIO 5100) //CONT.// 88702 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
DUKE RANCH -M WELL #: 3 RRCID -> 220684 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5180 - 5188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE RANCH -K- WELL #: 2 RRCID -> 220799 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5130 - 5146

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEJAS (STRAY SAND) 88708 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DUKE RANCH "F" WELL #: 1 RRCID -> 261263 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 1325 - 1338

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TELFERNER (2000) 88732 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
HEWITT WELL #: 1 RRCID -> 250555 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 1743 - 1744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TELFERNER (2200) 88732 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
HEWITT WELL #: 2 RRCID -> 194689 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2195 - 2197

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEWITT "A" WELL #: 8 RRCID -> 203207 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2146 - 2150

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TELFERNER (2500) 88732 111 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
SCHERER WELL #: 1 RRCID -> 209725 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2491 - 2497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TELFERNER (4600) 88732 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
BUHLER WELL #: 2 RRCID -> 180964 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 4390 - 4395

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VICTORIA REGIONAL AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 184371 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4641 - 4647

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TELFERNER (4600) //CONT.// 88732 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. //CONT.// 266906
VICTORIA REGIONAL AIRPORT WELL #: 3 RRCID -> 192017 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 4310 - 4324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TELFERNER, EAST (4400) 88733 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
HEWITT "B" WELL #: 9 RRCID -> 203660 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4166 - 4172

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
FIMBEL WELL #: 1 RRCID -> 203514 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4478 - 4482

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TELFERNER, EAST (4940) 88733 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
DEAN WELL #: 6 RRCID -> 281236 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 4862 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17887		2276	-0-	-15611	-0-	958	2	1318	9	Y	1198	1262	1			89
02	16156		1872	-0-	-14284	-0-	857	2	1015	9	Y	923	918	1			94
03	17887		3170	-0-	-14717	-0-	2613	2	557	9	Y	506	544	1			56
04	2310	#	1160	-0-	-1150	-0-	426	2	734	9	Y	667	669	1			54
05	2387	#	1474	-0-	-913	-0-	663	2	811	9	Y	737	701	1			90
06	3060	#	933	-0-	-2127	-0-	364	2	569	9	Y	517	540	1			67
07	3162	#	1003	-0-	-2159	-0-	293	2	710	9	Y	645	621	1			91
08	937		856	-0-	-81	-0-	227	2	629	9	Y	572	608	1			55
09	1573		1573	-0-	-0-	-0-	261	2	1312	9	Y	1193	981	1			267
10	3546		3546	-0-	-0-	-0-	319	2	3227	9	Y	2934	2749	1			452
11	4504		2627	-0-	-1877	-0-	294	2	2333	9	Y	2121	2380	1			193
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					193

TOTAL GAS PROD: 20,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,013

TELFERNER, EAST (5000) 88733 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
DEAN WELL #: 7 RRCID -> 281531 COMPL. DATE 10/14/2016 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5032 - 5036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750		44092	-0-	36342	129194	44092	2			Y	-0-					-0-
02	7000		39499	-0-	32499	161693	39499	2			Y	-0-					-0-
03	47585		23815	-0-	-23770	137923	23815	2			Y	-0-					-0-
04	46050		36907	-0-	-9143	128780	36907	2			Y	-0-					-0-
05	47585		25181	-0-	-22404	106376	25181	2			Y	-0-					-0-
06	46050		11267	-0-	-34783	71593	11267	2			Y	-0-					-0-
07	47585		14872	-0-	-32713	38880	14872	2			Y	-0-					-0-
08	30349		11006	-0-	-19343	19537	11006	2			Y	-0-					-0-
09	29370		12837	-0-	-16533	3004	12837	2			Y	-0-					-0-
10	25172	#	13499	-0-	-11673	-0-	13499	2			Y	-0-					-0-
11	14400	#	7505	-0-	-6895	-0-	7505	2			Y	-0-					-0-
12	14880	#	NO RPT	-0-	-14880	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 240,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TELFERNER, NORTH (1150) 88734 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
FIMBLE, EDWIN C. WELL #: 1 RRCID -> 211146 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 1151 - 1154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	2			N	-0-					-0-
*11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TELFERNER, NORTH (1330) 88734 140 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE WELL #: 2 RRCID -> 196592 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1314 - 1322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			-0-
03	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2		N	-0-			-0-
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			-0-
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-			-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			-0-
07	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2		N	-0-			-0-
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
10	217 N	141	-0-	-76	-0-	141	2		N	-0-			-0-
*11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TELFERNER, NORTH (2050) 88734 175 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
BUHLER "B" WELL #: 1 RRCID -> 242928 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 4798 PERF. 2239 - 2241

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TELFERNER, NORTH (2500) 88734 512 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
HEWITT WELL #: 6 RRCID -> 255196 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2709 - 2714

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TELFERNER, NORTH (3600 FRIO) 88734 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CML EXPLORATION, LLC 120648
ANN WELL #: 1 RRCID -> 272726 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6529 - 6573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE WELL #: 7 RRCID -> 227350 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 3245 - 3252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	217 N	123	-0-	-94	-0-	123	2			N	-0-					-0-
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEN-TEN (FRIO 3600) 88771 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
WICKER, E. H. WELL #: 1 RRCID -> 172086 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3704 - 3712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEN-TEN (FRIO 3600) //CONT.// 88771 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
WICKER, E. H. WELL #: B 1 RRCID -> 176130 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3694 - 3696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRELL POINT (CATAHOULA) 88880 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR, DENNIS ET AL -D- WELL #: D 7 RRCID -> 045179 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2714 - 2780

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRELL POINT (2800) 88880 156 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR, DENNIS ET AL -D- WELL #: 7 RRCID -> 179819 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2894 - 2897

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRELL POINT (3600) 88880 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR, DENNIS ET AL "D" WELL #: D 6 RRCID -> 097113 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 3609 - 3617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRELL POINT (3915) 88880 384 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
TOP OP, L.L.C. 862562
MARKS WELL #: 1 R RRCID -> 256617 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 3804 - 3884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRELL POINT (4050) 88880 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
TERRELL, ETTA "A" WELL #: 17 RRCID -> 177212 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 3945 - 3950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRYVILLE (4800) 88923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 216497 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 5281 PERF. 4608 - 4611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAM (COLE) 89052 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ORIGIN PRODUCTION GROUP LLC 625629
SWANSON ET AL WELL #: 2A RRCID -> 123680 COMPL. DATE 03/10/1987 TOTAL DEPTH 2719 PERF. 1897 - 1901

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODE, D.W. WELL #: 2 RRCID -> 152853 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 1788 - 1794

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAM (QUEEN CITY) 89052 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
WEEK-END OIL COMPANY 905005
REAGAN, L. A. WELL #: 1 RRCID -> 082124 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5812 - 5815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAM (WILCOX 7600) 89052 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC. 222023
REAGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207892 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 14667 PERF. 8130 - 8157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RISER A WELL #: 1 RRCID -> 280550 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7656 - 7674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122 #	7506	-0-	-616	-0-	7408	2	98	9	N	89	189	1			110
02	5501 R	5501	-0-	-0-	-0-	5387	2	114	9	N	104					214
03	5673 R	5673	-0-	-0-	-0-	5548	2	125	9	N	114	179	1			149
04	4921 R	4921	-0-	-0-	-0-	4816	2	105	9	N	95					244
05	3226 R	3226	-0-	-0-	-0-	3193	2	33	9	N	30	186	1			88
06	7260 #	4053	-0-	-3207	-0-	3950	2	103	9	N	94					182
07	6076 #	4710	-0-	-1366	-0-	4611	2	99	9	N	90					272
08	5673 #	4101	-0-	-1572	-0-	4011	2	90	9	N	82	182	1			172
09	4920 #	4066	-0-	-854	-0-	3991	2	75	9	N	68					240
10	4712 #	4001	-0-	-711	-0-	3913	2	88	9	N	80	192	1			128
11	4560 #	4024	-0-	-536	-0-	3915	2	109	9	N	99					227
12	4712 #	3947	-0-	-765	-0-	3874	2	73	9	N	66	191	1			102

TOTAL GAS PROD: 55,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,011

TEXAM (WILCOX 7600) //CONT.// 89052 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
SIMS, JIM 784151
HINES, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 141080 COMPL. DATE 10/19/1991 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7659 - 7667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAM (WILCOX 8400) 89052 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
J. G. RISER WELL #: 2 RRCID -> 274174 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 8444 - 8450

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2016 - P/A 10/27/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXANA (5350) 89084 290 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
CLEMENT, G. S. WELL #: 5 D RRCID -> 053107 COMPL. DATE 06/14/1972 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXANA (5500, LOWER) 89084 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
CLEMENTS, G. S. WELL #: 9 RRCID -> 148054 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 5558 - 5562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXANA (6300) 89084 551 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
COOK, LEO D. 174335
CLEMENT, G. S. WELL #: 5 H RRCID -> 053663 COMPL. DATE 03/10/1972 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6308 - 6320

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXANA (6320) 89084 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
CLEMENTS, GEORGE S WELL #: 7 RRCID -> 230681 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 6380 - 6382

01	1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					71
02	868 X	853	-0-	-15	-0-	853	2			N	-0-					71
03	961 X	860	-0-	-101	-0-	860	2			N	-0-					71
04	1740 X	746	-0-	-994	-0-	746	2			N	-0-					71
05	1798 X	208	-0-	-1590	-0-	208	2			N	-0-					71
06	1740 X	1081	-0-	-659	-0-	1081	2			N	-0-					71
07	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					71
08	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					71
09	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					71
10	1116 X	947	-0-	-169	-0-	947	2			N	-0-					71
11	1080 X	850	-0-	-230	-0-	850	2			N	-0-					71
12	1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 9,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXANA (6400) 89084 609 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
COOK, LEO D. 174335
CLEMENT, GEO. WELL #: 5 F RRCID -> 036916 COMPL. DATE 08/14/1965 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6326 - 6330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXANA (6450) 89084 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MCDANIEL, D. L. 545375
SIMONS, M. K. WELL #: 3 I RRCID -> 034836 COMPL. DATE 10/08/1964 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6415 - 6418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXANA (6500 FRIO) 89084 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
COOK, LEO D. 174335
CLEMENTS, GEORGE S. WELL #: 5 H RRCID -> 036014 COMPL. DATE 04/21/1965 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6439 - 6444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXANA (6550) 89084 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MCDANIEL, D. L. 545375
SIMONS, M. K. WELL #: 3 F RRCID -> 034783 COMPL. DATE 10/08/1964 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6528 - 6531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXANA, N. (FRIO 6175) 89086 095 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ALAMO OPERATING COMPANY, L. C. 010074
WESTHOFF RANCH WELL #: 1 RRCID -> 269677 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6196 - 6202

01	9734 #	5878	-0-	-3856	-0-	5857	2	21	9	N	19					138
02	7455 R	7455	-0-	-0-	-0-	7443	2	12	9	N	11					149
03	6820 #	5923	-0-	-897	-0-	5853	2	70	9	N	64	163	1			50
04	6600 #	5593	-0-	-1007	-0-	5574	2	19	9	N	17					67
05	8246 #	-0-	-0-	-8246	-0-					N	19					86
06	7980 #	-0-	-0-	-7980	-0-					N	-0-					86
07	8246 #	-0-	-0-	-8246	-0-					N	-0-	44	1			42
08	5921 #	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					42
09	5580 #	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					42
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 24,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

TEXANA, NORTH (FRIO 6900) 89086 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
FRANKLIN-VANCE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149069 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6860 - 6862

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXANA, NORTH (5550) 89086 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
SIMONS, T. K. WELL #: RRCID -> 165416 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 5520 - 5524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			292
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			292
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			292
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			292
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			292
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			292
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			292
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			292
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			292
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			292
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			292
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			292

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2009

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXANA, NORTH (5800) 89086 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
SIMONS, T. K. WELL #: 1 RRCID -> 034930 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5200 - 5210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXANA, NORTH (5850) 89086 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
MENEFEE WELL #: 7 RRCID -> 112729 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5854 - 5858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THE PRINCE (YEGUA) 89247 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
FENNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262870 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6287 - 6324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333 #	-0-	-0-	-1333	-0-			N	-0-			290
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			290
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			290
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			290
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			290
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			290
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			290
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			290
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			290
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			290
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			290
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			290

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THE RAPTURE (DELTA) 89249 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HOME PETROLEUM CORP. 396852
HENDERSON, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204737 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 17723 PERF.17309 - 17328

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT OIL COMPANY 416330
BORCHERS A19 WELL #: 1 RRCID -> 218851 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 18089 PERF.16860 - 17276

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THE RAPTURE (DELTA) //CONT.// 89249 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
BORCHERS A114 WELL #: 1 RRCID -> 232468 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15638 - 15938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674 X	1670	-0-	-4 B	-0-	62	1	1608	3	N	-0-					4
02	1512 X	1463	-0-	-49 B	-0-	56	1	1407	3	N	-0-					4
03	1674 X	1631	-0-	-43 B	-0-	62	1	1569	3	N	-0-					4
04	1620 X	1364	-0-	-256 B	-0-	60	1	1304	3	N	-0-					4
05	1674 X	1496	-0-	-178 B	-0-	62	1	1434	3	N	-0-					4
06	1620 X	1424	-0-	-196 B	-0-	60	1	1364	3	N	-0-					4
07	1643 X	1197	-0-	-446 B	-0-	62	1	1132	3	N	3	3	8			4
						3	9									
08	1643 X	921	-0-	-722 B	-0-	48	1	873	3	N	-0-					4
09	1440 X	1335	-0-	-105 B	-0-	66	1	1269	3	N	-0-					4
10	1488 X	1097	-0-	-391 B	-0-	60	1	1037	3	N	-0-					4
11	1410 X	1296	-0-	-114 B	-0-	70	1	1226	3	N	-0-					4
12	1395 X	1182	-0-	-213 B	-0-	62	1	1120	3	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 16,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

THE RAPTURE (MAGNOLIA) 89249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HOME PETROLEUM CORP. 396852
HENDERSON ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208259 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 17723 PERF.15428 - 17328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
02	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
03	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
04	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
05	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
06	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
07	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
08	3100 X	2693	-0-	-407	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
09	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
10	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
11	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212164 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15688 - 16125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139 N	1919	-0-	-220	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
02	2100 N	1970	-0-	-130	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
03	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
04	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
05	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
06	2250 N	1997	-0-	-253	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
07	2232 N	2139	-0-	-93	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
08	2201 N	1299	-0-	-902	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
09	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
10	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
11	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-
12	2387 N	2258	-0-	-129	-0-	2258	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THE RAPTURE (MAGNOLIA) //CONT.// 89249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MENNING A-129 WELL #: 1 RRCID -> 264004 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 14242 PERF.14249 - 14259

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THE RAPTURE (ROEDER SAND) 89249 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 226377 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 14517 PERF.13383 - 13388

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THE RAPTURE (WILCOX) 89249 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 238225 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15370 PERF.12108 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	481	-0-	-294	-0-	9	1	472	3	Y	-0-					76
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	2	1	803	3	Y	4					80
							4	9									
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	1	1	647	3	Y	19	77	1			22
							21	9									
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	2	1	635	3	Y	-0-					22
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	2	1	921	3	Y	-0-					22
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	1	1	639	3	Y	23					45
							25	9									
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	2	1	727	3	Y	8					53
							9	9									
08	868	N	510	-0-	-358	-0-	1	1	509	3	Y	-0-					53
09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	2	1	943	3	Y	7					60
							8	9									
10	744	N	718	-0-	-26	-0-	2	1	707	3	Y	8					68
							9	9									
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	2	1	751	3	Y	-0-					68
*12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	2	1	897	3	Y	27					95
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 8,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

JACOBS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 276118 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11608 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9765	X	7695	-0-	-2070	-0-	633	1	7000	3	Y	56	186	1			43
							62	9									
02	49244	X	49244	-0-	-0-	-0-	581	1	48342	3	Y	292	180	1			155
							321	9									
03	66438	X	66438	-0-	-0-	-0-	645	1	65283	3	Y	464	460	1			159
							510	9									
04	61511	X	61511	-0-	-0-	-0-	624	1	60495	3	Y	356	195	1			320
							392	9									
05	72148	X	72148	-0-	-0-	-0-	645	1	71086	3	Y	379	361	1			338
							417	9									
06	69736	X	69736	-0-	-0-	-0-	625	1	68716	3	Y	359	365	1			332
							395	9									
07	68450	X	68450	-0-	-0-	-0-	645	1	67402	3	Y	366	365	1			333
							403	9									
08	72137	X	48534	-0-	-23603	-0-	611	1	47657	3	Y	242	383	1			192
							266	9									
09	69810	X	53011	-0-	-16799	-0-	601	1	52028	3	Y	347	466	1			73
							382	9									
10	72137	X	53189	-0-	-18948	-0-	644	1	52251	3	Y	267					340
							294	9									
11	69750	X	42116	-0-	-27634	-0-	617	1	41258	3	Y	219	360	1			199
							241	9									
12	68448	X	43899	-0-	-24549	-0-	614	1	43023	3	Y	238	181	1			256
							262	9									

TOTAL GAS PROD: 635,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,585

THE RAPTURE (WILCOX GLADNEY) 89249 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 232258 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 14517 PERF.12978 - 13005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THE RAPTURE (WILCOX 12400) 89249 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 237709 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12386 - 12488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THE RAPTURE (12700 SAND) 89249 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 185660 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 15676 PERF.13552 - 13556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THE RAPTURE (12700 SAND) //CONT.// 89249 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACOBS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 214498 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 14517 PERF.12986 - 13632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	303	-0-	-69	-0-	6	1	297	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	2	1	603	3	Y	-0-					-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	1	1	494	3	Y	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	1	1	521	3	Y	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	1	1	560	3	Y	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	1	1	460	3	Y	-0-					-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	1	1	538	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	385	-0-	-173	-0-	1	1	384	3	Y	-0-					-0-
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	1	1	614	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	495	-0-	-32	-0-	1	1	494	3	Y	-0-					-0-
11	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	8	1	2319	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	11444	-0-	8344	8344	31	1	11413	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THEIS, SOUTH(SLICK FIRST) 89275 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 210769 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9010 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	X	91	-0-	-95 B	-3430	52	2	39	9	N	35	109	1			25
02	168	X	81	-0-	-87 B	-3430	55	2	26	9	N	24					49
03	93	X	-0-	-0-	-93 B	-3430					N	10					59
04	90	X	143	-0-	53 B	-3377	118	1	25	9	N	23					82
05	93	X	91	-0-	-2 B	-3377	69	2	22	9	N	20					102
06	90	X	73	-0-	-17 B	-3377	65	2	8	9	N	7					109
07	93	X	100	-0-	7 B	-3370	72	2	28	9	N	25	115	1			19
08	155	X	57	-0-	-98 B	-3370	46	2	11	9	N	10					29
09	150	X	50	-0-	-100 B	-3370	29	2	21	9	N	19					48
10	93	X	-0-	-0-	-93 B	-3370					N	-0-					48
11	90	X	-0-	-0-	-90 B	-3370					N	-0-					48
12	93	X	-0-	-0-	-93 B	-3370					N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 686 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 218491 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 9030 - 9068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	X	16	-0-	-46 B	-510	8	2	8	9	N	7	50	1			11
02	56	X	25	-0-	-31 B	-510	10	2	15	9	N	14					25
03	31	X	-0-	-0-	-31 B	-510					N	5					30
04	30	X	21	-0-	-9 B	-510	12	1	9	9	N	8					38
05	31	X	17	-0-	-14 B	-510	6	2	11	9	N	10					48
06	30	X	21	-0-	-9 B	-510	13	2	8	9	N	7					55
07	31	X	28	-0-	-3 B	-510	14	2	14	9	N	13	58	1			10
08	31	X	11	-0-	-20 B	-510	5	2	6	9	N	5					15
09	30	X	13	-0-	-17 B	-510	4	2	9	9	N	8					23
10	31	X	-0-	-0-	-31 B	-510					N	-0-					23
11	30	X	-0-	-0-	-30 B	-510					N	-0-					23
12	31	X	-0-	-0-	-31 B	-510					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 152 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

THEIS, SOUTH(SLICK FIRST) //CONT.// 89275 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220079 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9579 - 9594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
ALGEA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212589 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9564 - 9580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			100
02	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			100
03	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			100
04	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			100
05	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			100
06	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			100
07	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			100

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
KELLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225891 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9669 - 9708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3689 X	-0-	-0-	-3689	B	-0-			N	-0-			124
02	2744 X	-0-	-0-	-2744	B	-0-			N	-0-			124
03	3038 X	-0-	-0-	-3038	B	-0-			N	-0-			124
04	1710 X	-0-	-0-	-1710	B	-0-			N	-0-			124
05	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			124
06	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			124
07	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			124
08	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			124
09	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			124
10	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			124
11	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			124
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			124

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THEIS, SOUTH (WILCOX 9925) 89275 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
COLLIER G. U. WELL #: 10 RRCID -> 249540 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9816 - 9828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	3		N	-0-			-0-
02	56 N	5	-0-	-51	-0-	5	3		N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2017 - P/A 05/18/17

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THIGPEN (CATAHOULA) 89359 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RBC ENERGY SERVICES, LLC 685816
HRP WELL #: 4 RRCID -> 270981 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2901 - 2916

01 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMASTON (WILCOX 7800) 89509 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CAMOIL, INC. 127449
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 192653 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 7860 - 8916

01 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMASTON (WILCOX 8750) 89509 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CAMOIL, INC. 127449
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 188206 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 8822 - 8916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMASTON (YEGUA 4800) 89509 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CAMOIL, INC. 127449
MCKINNEY, RICKI WELL #: 1 RRCID -> 073103 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH 5415 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JTB OIL COMPANY, INC. 448043
HOTZ, VAL WELL #: 1 RRCID -> 158280 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 4850 - 4858

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2017 - PLUGGED 04/06/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMASTON (YEGUA 4900) 89509 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
JTB OIL COMPANY, INC. 448043
HOTZ, VAL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 124421 COMPL. DATE 04/08/1987 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 4924 - 4931

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2017 - PLUGGED 03/30/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMASTON (YEGUA 5200) 89509 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CAMOIL, INC. 127449
CARTER, A. J. III WELL #: 1 RRCID -> 117081 COMPL. DATE 07/05/1984 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5200 - 5208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMASTON (YEGUA 5230) 89509 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
LENTZ WELL #: 1 T RRCID -> 215073 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5180 - 5194

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE RIVERS (EDWARDS) 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
SCHULZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 165379 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13120 - 13320

01	3658 X	3183	-0-	-475	-0-	3183	3	N	-0-			-0-
02	3304 X	2717	-0-	-587	-0-	2717	3	N	-0-			-0-
03	3658 X	2903	-0-	-755	-0-	2903	3	N	-0-			-0-
04	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	3	N	-0-			-0-
05	3286 X	3045	-0-	-241	-0-	3045	3	N	-0-			-0-
06	3090 X	2363	-0-	-727	-0-	2363	3	N	-0-			-0-
07	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	3	N	-0-			-0-
08	3317 X	3214	-0-	-103	-0-	3214	3	N	-0-			-0-
09	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3	N	-0-			-0-
10	3627 X	1840	-0-	-1787	-0-	1840	3	N	-0-			-0-
11	3510 X	3212	-0-	-298	-0-	3212	3	N	-0-			-0-
12	3627 X	2957	-0-	-670	-0-	2957	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HARRY SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 215289 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 13388 PERF.12996 - 15836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6448 X	6069	-0-	-379	-0-	6069	3		N	-0-			-0-
02	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	3		N	-0-			-0-
03	7943 X	7943	-0-	-0-	-0-	7943	3		N	-0-			-0-
04	5880 X	5813	-0-	-67	-0-	5813	3		N	-0-			-0-
05	6448 X	6029	-0-	-419	-0-	6029	3		N	-0-			-0-
06	6240 X	5014	-0-	-1226	-0-	5014	3		N	-0-			-0-
07	6448 X	5629	-0-	-819	-0-	5629	3		N	-0-			-0-
08	6448 X	5530	-0-	-918	-0-	5530	3		N	-0-			-0-
09	5820 X	4326	-0-	-1494	-0-	4326	3		N	-0-			-0-
10	6014 X	1644	-0-	-4370	-0-	1644	3		N	-0-			-0-
11	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	3		N	-0-			-0-
12	5642 X	4434	-0-	-1208	-0-	4434	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERSCHEL FULBRIGHT GU WELL #: 1 RRCID -> 221418 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13347 PERF.13000 - 14805

01	8109 X	8109	-0-	-0-	-0-	8109	3		N	-0-			-0-
02	7224 X	6573	-0-	-651	-0-	6573	3		N	-0-			-0-
03	8091 X	6889	-0-	-1202	-0-	6889	3		N	-0-			-0-
04	7860 X	6627	-0-	-1233	-0-	6627	3		N	-0-			-0-
05	8122 X	6866	-0-	-1256	-0-	6866	3		N	-0-			-0-
06	7860 X	7043	-0-	-817	-0-	7043	3		N	-0-			-0-
07	7285 X	5513	-0-	-1772	-0-	5513	3		N	-0-			-0-
08	6882 X	4132	-0-	-2750	-0-	4132	3		N	-0-			-0-
09	9281 X	9281	-0-	-0-	-0-	9281	3		N	-0-			-0-
10	7285 X	5704	-0-	-1581	-0-	5704	3		N	-0-			-0-
11	7050 X	6378	-0-	-672	-0-	6378	3		N	-0-			-0-
12	9579 X	6350	-0-	-3229	-0-	6350	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H SCHULZ 4H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226839 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13364 PERF.12910 - 15886

01	1860 X	1792	-0-	-68	-0-	1792	3		N	-0-			-0-
02	1680 X	1302	-0-	-378	-0-	1302	3		N	-0-			-0-
03	1674 X	1310	-0-	-364	-0-	1310	3		N	-0-			-0-
04	1740 X	1333	-0-	-407	-0-	1333	3		N	-0-			-0-
05	1798 X	1349	-0-	-449	-0-	1349	3		N	-0-			-0-
06	1740 X	1275	-0-	-465	-0-	1275	3		N	-0-			-0-
07	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3		N	-0-			-0-
08	1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3		N	-0-			-0-
09	1320 X	1317	-0-	-3	-0-	1317	3		N	-0-			-0-
10	1519 X	772	-0-	-747	-0-	772	3		N	-0-			-0-
11	1470 X	1185	-0-	-285	-0-	1185	3		N	-0-			-0-
12	1519 X	1129	-0-	-390	-0-	1129	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
H. J. SCHULZ 5H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229704 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13050 - 16275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5518 X	3987	-0-	-1531	-0-	3987	3		N	-0-			-0-
02	4984 X	3286	-0-	-1698	-0-	3286	3		N	-0-			-0-
03	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	3		N	-0-			-0-
04	4200 X	3621	-0-	-579	-0-	3621	3		N	-0-			-0-
05	4278 X	4225	-0-	-53	-0-	4225	3		N	-0-			-0-
06	5550 X	3652	-0-	-1898	-0-	3652	3		N	-0-			-0-
07	5735 X	3801	-0-	-1934	-0-	3801	3		N	-0-			-0-
08	5735 X	4028	-0-	-1707	-0-	4028	3		N	-0-			-0-
09	4080 X	3963	-0-	-117	-0-	3963	3		N	-0-			-0-
10	4216 X	2647	-0-	-1569	-0-	2647	3		N	-0-			-0-
11	3900 X	3095	-0-	-805	-0-	3095	3		N	-0-			-0-
12	4092 X	2504	-0-	-1588	-0-	2504	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRY SCHULZ WELL #: 2 RRCID -> 229986 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13255 - 13373

01	2480 X	1412	-0-	-1068	-0-	1412	3		N	-0-			-0-
02	1848 X	1518	-0-	-330	-0-	1518	3		N	-0-			-0-
03	2046 X	1749	-0-	-297	-0-	1749	3		N	-0-			-0-
04	1980 X	1511	-0-	-469	-0-	1511	3		N	-0-			-0-
05	1674 X	1310	-0-	-364	-0-	1310	3		N	-0-			-0-
06	1680 X	1417	-0-	-263	-0-	1417	3		N	-0-			-0-
07	1736 X	1530	-0-	-206	-0-	1530	3		N	-0-			-0-
08	1736 X	1292	-0-	-444	-0-	1292	3		N	-0-			-0-
09	1500 X	1095	-0-	-405	-0-	1095	3		N	-0-			-0-
10	1519 X	514	-0-	-1005	-0-	514	3		N	-0-			-0-
11	1470 X	862	-0-	-608	-0-	862	3		N	-0-			-0-
12	1519 X	521	-0-	-998	-0-	521	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULZ 2-H GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231500 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13099 - 15867

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
H J SCHULZ 5H GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232332 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13383 PERF.13054 - 15638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5952 X	5454	-0-	-498	-0-	5454	3		N	-0-			-0-
02	5152 X	4746	-0-	-406	-0-	4746	3		N	-0-			-0-
03	5611 X	5211	-0-	-400	-0-	5211	3		N	-0-			-0-
04	5430 X	5156	-0-	-274	-0-	5156	3		N	-0-			-0-
05	5580 X	5159	-0-	-421	-0-	5159	3		N	-0-			-0-
06	5280 X	5145	-0-	-135	-0-	5145	3		N	-0-			-0-
07	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	3		N	-0-			-0-
08	5332 X	4881	-0-	-451	-0-	4881	3		N	-0-			-0-
09	5160 X	4943	-0-	-217	-0-	4943	3		N	-0-			-0-
10	5425 X	2452	-0-	-2973	-0-	2452	3		N	-0-			-0-
11	6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	3		N	-0-			-0-
12	5425 X	3818	-0-	-1607	-0-	3818	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULZ 3-H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232515 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.12994 - 16094

01	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	3		N	-0-			-0-
02	4368 X	4037	-0-	-331	-0-	4037	3		N	-0-			-0-
03	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	3		N	-0-			-0-
04	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	3		N	-0-			-0-
05	4836 X	4746	-0-	-90	-0-	4746	3		N	-0-			-0-
06	4680 X	4389	-0-	-291	-0-	4389	3		N	-0-			-0-
07	4836 X	4119	-0-	-717	-0-	4119	3		N	-0-			-0-
08	4836 X	4090	-0-	-746	-0-	4090	3		N	-0-			-0-
09	4680 X	4545	-0-	-135	-0-	4545	3		N	-0-			-0-
10	4743 X	3066	-0-	-1677	-0-	3066	3		N	-0-			-0-
11	4380 X	3670	-0-	-710	-0-	3670	3		N	-0-			-0-
12	4712 X	4138	-0-	-574	-0-	4138	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233762 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13376 - 16287

01	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	3		N	-0-			-0-
02	5264 X	2813	-0-	-2451	-0-	2813	3		N	-0-			-0-
03	5828 X	3395	-0-	-2433	-0-	3395	3		N	-0-			-0-
04	5640 X	4131	-0-	-1509	-0-	4131	3		N	-0-			-0-
05	5115 X	3759	-0-	-1356	-0-	3759	3		N	-0-			-0-
06	4950 X	3010	-0-	-1940	-0-	3010	3		N	-0-			-0-
07	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	3		N	-0-			-0-
08	4278 X	2555	-0-	-1723	-0-	2555	3		N	-0-			-0-
09	4140 X	1086	-0-	-3054	-0-	1086	3		N	-0-			-0-
10	4650 X	900	-0-	-3750	-0-	900	3		N	-0-			-0-
11	7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	7157	3		N	-0-			-0-
12	4650 X	3693	-0-	-957	-0-	3693	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MCNEIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233952 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13170 - 14768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	3		N	-0-			-0-
02	3136 X	2493	-0-	-643	-0-	2493	3		N	-0-			-0-
03	3131 X	2909	-0-	-222	-0-	2909	3		N	-0-			-0-
04	3390 X	3028	-0-	-362	-0-	3028	3		N	-0-			-0-
05	3503 X	3059	-0-	-444	-0-	3059	3		N	-0-			-0-
06	3390 X	2777	-0-	-613	-0-	2777	3		N	-0-			-0-
07	3131 X	2425	-0-	-706	-0-	2425	3		N	-0-			-0-
08	3131 X	2404	-0-	-727	-0-	2404	3		N	-0-			-0-
09	3030 X	2791	-0-	-239	-0-	2791	3		N	-0-			-0-
10	3069 X	906	-0-	-2163	-0-	906	3		N	-0-			-0-
11	2790 X	2360	-0-	-430	-0-	2360	3		N	-0-			-0-
12	2883 X	2443	-0-	-440	-0-	2443	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULZ, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 234600 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.13103 - 15408

01	3162 X	2868	-0-	-294	-0-	2868	3		N	-0-			-0-
02	2856 X	2430	-0-	-426	-0-	2430	3		N	-0-			-0-
03	2976 X	2645	-0-	-331	-0-	2645	3		N	-0-			-0-
04	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3		N	-0-			-0-
05	2883 X	2742	-0-	-141	-0-	2742	3		N	-0-			-0-
06	2790 X	2640	-0-	-150	-0-	2640	3		N	-0-			-0-
07	2883 X	2709	-0-	-174	-0-	2709	3		N	-0-			-0-
08	2883 X	2524	-0-	-359	-0-	2524	3		N	-0-			-0-
09	2790 X	2758	-0-	-32	-0-	2758	3		N	-0-			-0-
10	2728 X	1437	-0-	-1291	-0-	1437	3		N	-0-			-0-
11	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3		N	-0-			-0-
*12	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINOR RANCH G. U. WELL #: 2 RRCID -> 237240 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13168 - 14722

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2017 - PLUGGED 09/01/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE RIVERS SWD WELL #: 2 RRCID -> 237846 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2521 - 2558

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SINOR RANCH G. U. WELL #: 4 RRCID -> 238212 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13150 - 15497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3058	-0-	-817	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	2693	-0-	-611	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	2194	-0-	-1464	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2638	-0-	-542	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	2534	-0-	-752	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2190	-0-	-780	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2012	-0-	-964	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
08	2728	X	1040	-0-	-1688	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	1495	-0-	-1145	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
10	2542	X	1655	-0-	-887	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
11	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
12	2015	X	1545	-0-	-470	-0-	1545	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCNEILL GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 239424 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13376 - 15906

01	4898	X	4171	-0-	-727	-0-	4171	3			N	-0-					-0-
02	4424	X	3619	-0-	-805	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
03	4898	X	3856	-0-	-1042	-0-	3856	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	4004	-0-	-226	-0-	4004	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	4059	-0-	-219	-0-	4059	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	3502	-0-	-548	-0-	3502	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	4082	-0-	-41	-0-	4082	3			N	-0-					-0-
08	4123	X	3541	-0-	-582	-0-	3541	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	3615	-0-	-375	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
10	4092	X	1889	-0-	-2203	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
11	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	3371	-0-	-721	-0-	3371	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIGER BEND (FRIO 1350) 89904 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720
HOFFER WELL #: 1 RRCID -> 254175 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 1609 PERF. 1378 - 1384

01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIGER BEND (FRIO 1350) //CONT.// 89904 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
HOFFER WELL #: 2 RRCID -> 193478 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1353 - 1357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828 X	4748	-0-	-1080	-0-	426	1	4322	3	N	-0-					-0-
02	5264 X	3918	-0-	-1346	-0-	376	1	3542	3	N	-0-					-0-
03	5642 X	4528	-0-	-1114	-0-	421	1	4107	3	N	-0-					-0-
04	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	397	1	4572	3	N	-0-					-0-
05	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	388	1	4777	3	N	-0-					-0-
06	4590 X	4343	-0-	-247	-0-	398	1	3945	3	N	-0-					-0-
07	5146 X	4549	-0-	-597	-0-	371	1	4178	3	N	-0-					-0-
08	5177 X	3865	-0-	-1312	-0-	311	1	3554	3	N	-0-					-0-
09	5010 X	3848	-0-	-1162	-0-	292	1	3556	3	N	-0-					-0-
10	5177 X	3548	-0-	-1629	-0-	256	1	3292	3	N	-0-					-0-
11	4410 X	3346	-0-	-1064	-0-	226	1	3120	3	N	-0-					-0-
12	4557 X	4217	-0-	-340	-0-	343	1	3874	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIGER BEND (WILCOX) 89904 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LGDC CORPORATION 500227
MOLSON WELL #: 1 RRCID -> 221864 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8614 - 8624

01	7099 X	5985	-0-	-1114 B	-0-	725	1	5226	2	N	31					203
						34	9									
02	5806 X	5806	-0-	-0- B	-0-	700	1	5080	2	N	24	176	1			51
						26	9									
03	6492 X	6492	-0-	-0- B	-0-	775	1	5677	2	N	36					87
						40	9									
04	6019 X	6019	-0-	-0- B	-0-	750	1	5227	2	N	38					125
						42	9									
05	6417 X	5787	-0-	-630 B	-0-	750	1	5008	2	N	26					151
						29	9									
06	6270 X	5771	-0-	-499 B	-0-	750	1	4967	2	N	49	176	1			24
						54	9									
07	6479 X	5808	-0-	-671 B	-0-	775	1	5020	2	N	12					36
						13	9									
08	6479 X	4518	-0-	-1961 B	-0-	775	1	3730	2	N	12					48
						13	9									
09	6030 X	4568	-0-	-1462 B	-0-	575	1	3989	2	N	4					52
						4	9									
10	5952 X	5725	-0-	-227 B	-0-	775	1	4946	2	N	4					56
						4	9									
11	5760 X	5728	-0-	-32 B	-0-	750	1	4815	2	N	148	180	1			24
						163	9									
12	5797 X	NO RPT	-0-	-5797 B	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 62,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

FOSTERS WELL #: 1 RRCID -> 229787 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8294 - 8314

01	12865 X	5	-0-	-12860 B	-0-	5	2			N	-0-					157
02	11620 X	-0-	-0-	-11620 B	-0-					N	-0-					157
03	11067 X	-0-	-0-	-11067 B	-0-					N	-0-					157
04	10140 X	72	-0-	-10068 B	-0-	50	1	22	2	N	-0-					157
05	9610 X	-0-	-0-	-9610 B	-0-					N	-0-					157
06	5 X	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	8	141	1			24
07	62 X	29	-0-	-33 B	-0-	25	1	4	2	N	-0-					24
08	62 X	32	-0-	-30 B	-0-	25	1	7	2	N	-0-					24
09	60 X	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					24
10	208 X	208	-0-	-0- B	-0-	150	1	58	2	N	-0-					24
11	72 X	72	-0-	-0- B	-0-	50	1	22	2	N	-0-					24
12	31 X	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 418 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

TIVOLI (GRETA SECOND) 90240 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
MARTIN O'CONNOR -M- WELL #: 1 RRCID -> 280499 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 4978 - 4984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM LYNE (LULING 8800) 90504 254 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
D90 ENERGY, LLC 195797
SWIERC SWD WELL #: 1 RRCID -> 187063 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2970 - 3010

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM LYNE (LULING 8800 EAST) 90504 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
D90 ENERGY, LLC 195797
SWIERC G. U. WELL #: 2 RRCID -> 178849 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8854 - 8858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM LYNE (QUEEN CITY) 90504 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LYNE, T. J.-PVOG WELL #: P 6 RRCID -> 191198 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5930 - 5938

01	0	1390	-0-	1390	1390	65 1	1325 3	Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2017 - P/A 01/30/17

TOTAL GAS PROD: 1,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM LYNE, EAST (BASAL LULING) 90505 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
D90 ENERGY, LLC 195797
SWIERC WELL #: 3 RRCID -> 249432 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8954 - 8988

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17 7		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM LYNE, EAST (SLICK) 90505 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
D90 ENERGY, LLC 195797
SWIERC G. U. WELL #: 1T RRCID -> 193210 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 7991 - 7997

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11 7		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM LYNE, EAST (WILCOX 8400) 90505 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
D90 ENERGY, LLC 195797
SWIERC G. U. WELL #: 1-C RRCID -> 161997 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 8478 - 8504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM LYNNE, EAST (1ST MAS. STRGR) 90505 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
D90 ENERGY, LLC 195797
SWIERC G.U. WELL #: 4 RRCID -> 217640 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10404 - 10424

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5 7		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM LYNE, N. (REAGAN -A-) 90506 250 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LYNE, T.J. WELL #: 17 RRCID -> 146999 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9480 - 9867

01	0	122	-0-	122	122	5 1 9 9	108 3	Y	8	18 1		13
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	122			Y	-0-	13 1		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	122			Y	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	122			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2017 - P/A 01/18/17

TOTAL GAS PROD: 122 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

TOM LYNE, N. (REAGAN -B-) 90506 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LYNE, T.J. WELL #: 17 RRCID -> 119993 COMPL. DATE 01/19/1986 TOTAL DEPTH 10120 PERF.10006 - 10026

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2017 - P/A 01/18/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350) 90506 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LYNE, T. J. WELL #: 12 RRCID -> 049721 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9340 - 9412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496 N	34	-0-	-462	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2017 - P/A 02/01/17

TOTAL GAS PROD: 34 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYNE, T.J. WELL #: 20UT RRCID -> 151659 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9352 - 9436

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2017 - P/A 01/26/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYNE, T. J. WELL #: 22UT RRCID -> 155997 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9288 - 9390

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYNE, T. J. WELL #: 24 RRCID -> 160545 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9364 - 9494

01	0	70	-0-	70	70	3	1	67	3	Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2017 - P/A 01/13/17

TOTAL GAS PROD: 70 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYNE, T. J. WELL #: 18 RRCID -> 178507 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9340 - 9450

01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	6	32	1			20
						7	9									
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
03	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2017 - P/A 01/26/17

TOTAL GAS PROD: 37 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350) //CONT.// 90506 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHREINER, K. W. WELL #: 2-U RRCID -> 150982 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12222	X	12222	-0-	-0-	-0-	582 119	1 9	11521	2	Y	108	190	1			201
02	11704	X	11704	-0-	-0-	-0-	572 97	1 9	11035	2	Y	88	175	1			114
03	11957	X	11957	-0-	-0-	-0-	590 103	1 9	11264	2	Y	94					208
04	12480	X	11782	-0-	-698	-0-	611 112	1 9	11059	2	Y	102					310
05	12958	X	11877	-0-	-1081	-0-	568 87	1 9	11222	2	Y	79	186	1			203
06	12540	X	12509	-0-	-31	-0-	577 99	1 9	11833	2	Y	90					293
07	13518	X	13518	-0-	-0-	-0-	635 105	1 9	12778	2	Y	95	182	1			206
08	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	496 68	1 9	9729	2	Y	62					268
09	12510	X	7102	-0-	-5408	-0-	393 44	1 9	6665	2	Y	40					308
10	13516	X	10594	-0-	-2922	-0-	513 89	1 9	9992	2	Y	81	188	1			201
11	13970	X	13970	-0-	-0-	-0-	614 149	1 9	13207	2	Y	135	189	1			147
12	13516	X	NO RPT	-0-	-13516	-0-					Y	NO RPT					147

TOTAL GAS PROD: 127,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 974

SCHREINER K. W. WELL #: 4 RRCID -> 155029 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9316 - 9378

01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	18	1	350	2	N	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	16	1	304	2	N	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	17	1	321	2	N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	17	1	300	2	N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	2	N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	2	N	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	16	1	323	2	N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	2	N	-0-					-0-
09	300	N	211	-0-	-89	-0-	12	1	199	2	N	-0-					-0-
10	310	N	292	-0-	-18	-0-	14	1	278	2	N	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	2	N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,000) 90506 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LYNE, T.J. WELL #: 20LT RRCID -> 151437 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 10878 PERF. N/A

01	0		45	-0-	45	45	2	1	43	3	Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2017 - P/A 01/26/17

TOTAL GAS PROD: 45 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,000) //CONT.// 90506 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LYNE, T. J. WELL #: 22LT RRCID -> 155286 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9752 - 10006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	196	1	3987	3	Y	123	119	1			76
						135	9									
02	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	663	1	3642	3	Y	200	140	1			136
						220	9									
03	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	528	1	3551	3	Y	201	171	1			166
						221	9									
04	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	414	1	3846	3	Y	200	180	1			186
						220	9									
05	5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	1623	1	4131	3	Y	173	163	1			196
						190	9									
06	4860 X	4417	-0-	-443	-0-	770	1	3476	3	Y	155	169	1			182
						171	9									
07	5022 X	3509	-0-	-1513	-0-	667	1	2710	3	Y	120	159	1			143
						132	9									
08	5952 X	1223	-0-	-4729	-0-	274	1	871	3	Y	71					214
						78	9									
09	5760 X	3479	-0-	-2281	-0-	680	1	2672	3	Y	115	156	1			173
						127	9									
10	5952 X	1165	-0-	-4787	-0-	302	1	782	3	Y	74	142	1			105
						81	9									
*11	7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	1353	1	5598	3	Y	164	141	1			128
						180	9									
*12	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	1468	1	2668	3	Y	86	143	1			71
						95	9									

TOTAL GAS PROD: 48,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,682

WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHREINER, K.W. WELL #: 1 RRCID -> 130181 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9842 - 9888

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,250) 90506 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHREINER, K. W. WELL #: F 2L RRCID -> 157505 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 10072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,700) 90506 792 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TOM LYNE WELL #: 3 RRCID -> 190179 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10802 - 10813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	257	1	5231	3	Y	35	21	1			14
						39	9									
02	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	862	1	4741	3	Y	20	17	1			17
						22	9									
03	5208 X	4966	-0-	-242	-0-	643	1	4323	3	Y	-0-	17	1			-0-
04	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	520	1	4831	3	Y	15	7	1			8
						17	9									
05	7150 X	7150	-0-	-0-	-0-	2007	1	5111	3	Y	29	17	1			20
						32	9									
06	6030 X	6027	-0-	-3	-0-	1089	1	4907	3	Y	28	23	1			25
						31	9									
07	6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	1224	1	4975	3	Y	34	31	1			28
						37	9									
08	7161 X	5072	-0-	-2089	-0-	1209	1	3841	3	Y	20					48
						22	9									
09	6930 X	4306	-0-	-2624	-0-	866	1	3404	3	Y	33	39	1			42
						36	9									
10	7161 X	6344	-0-	-817	-0-	1757	1	4547	3	Y	36	46	1			32
						40	9									
*11	6030 X	5330	-0-	-700	-0-	1025	1	4238	3	Y	61	50	1			43
						67	9									
*12	6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	2247	1	4083	3	Y	29	49	1			23
						32	9									

TOTAL GAS PROD: 68,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

TOM LYNE NE. (HOCKLEY) 90508 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
AWP OPERATING COMPANY 038889
TULLIS -C- WELL #: 1 RRCID -> 070191 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 4150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULLIS WELL #: 1 C RRCID -> 076878 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2207 - 2212

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM LYNE, NE. (HOCKLEY E) 90508 396 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
AWP OPERATING COMPANY 038889
T.K.E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239144 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3184 - 3187

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM LYNE, NE. (HOCKLEY E) //CONT.// 90508 396 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
TULLIS 216 WELL #: 3 RRCID -> 280831 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2150 - 2545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR 90534 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 52 RRCID -> 139125 COMPL. DATE 10/31/1990 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5635 - 5644

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 102 RRCID -> 151521 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5612 - 5627

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR //CONT.// 90534 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 82 RRCID -> 158867 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 3920 - 3940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 6G RRCID -> 229789 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5600 - 5606

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT, M. F. WELL #: 155 RRCID -> 231079 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5710 - 5722

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR //CONT.// 90534 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
M. F. LAMBERT WELL #: 50 RRCID -> 241971 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5649 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENT HEARD WELL #: 26 RRCID -> 255716 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5648 - 5654

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A' WELL #: 52 RRCID -> 281614 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5705 - 5710

01	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-				-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (2050) 90534 105 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL 'B' WELL #: 36 RRCID -> 281674 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2063 - 2069

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (2830) 90534 137 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS, ET AL "B" WELL #: 36 RRCID -> 143855 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2834 - 2839

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 232645 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2859 - 2865

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (2830) //CONT.// 90534 137 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 88 RRCID -> 250229 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2862 - 2866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (3100) 90534 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 116 RRCID -> 282168 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3124 - 3128

01	30163	-0-	-0-	-30163	-0-			N	-0-			-0-
02	27244	-0-	-0-	-27244	-0-			N	-0-			-0-
03	30163	-0-	-0-	-30163	-0-			N	-0-			-0-
04	29190	-0-	-0-	-29190	-0-			N	-0-			-0-
05	30163	-0-	-0-	-30163	-0-			N	-0-			-0-
06	29190	-0-	-0-	-29190	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (3250) 90534 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 81 RRCID -> 195722 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3325 - 3331

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (3250) //CONT.// 90534 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 13 RRCID -> 279870 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 3244 - 3248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 41 RRCID -> 281173 COMPL. DATE 09/17/2016 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 3324 - 3330

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (3400) 90534 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 5G RRCID -> 229080 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 3379 - 3384

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (3500) 90534 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LAMBERT WELL #: 4 RRCID -> 004411 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 3966 PERF. 3810 - 3890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (3550) 90534 224 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V. W., MRS. WELL #: 72 RRCID -> 219867 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3516 - 3563

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 4G RRCID -> 220944 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 3450 - 3462

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (3560) 90534 237 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 3G RRCID -> 144485 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 3770 - 3790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 10D RRCID -> 220110 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3553 - 3558

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 12 RRCID -> 279872 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3518 - 3528

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (3600) 90534 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 51 RRCID -> 261241 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 3528 - 3550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (3900) 90534 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE WELL #: 62 RRCID -> 004415 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3678 - 3718

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, FANNIE WELL #: 64 F RRCID -> 004416 COMPL. DATE 12/17/1961 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 3916 - 3922

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (3900) //CONT.// 90534 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 2GF RRCID -> 031640 COMPL. DATE 11/19/1963 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 3910 - 3914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT, M. F. WELL #: 66 RRCID -> 209879 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 4040 - 4046

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 69 RRCID -> 217522 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3906 - 3912

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (3900) //CONT.// 90534 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CLEMENT HEARD WELL #: 3G RRCID -> 250402 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 3908 - 3913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 12 RRCID -> 261055 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3967 - 3972

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (3900, SOUTH) 90534 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 3 RRCID -> 210665 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 3963 - 3968

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4050) 90534 307 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 70 RRCID -> 069867 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3918 - 3948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4200) 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: H 97 RRCID -> 093703 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4183 - 4187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCONNOR, THOMAS -A- WELL #: 112 RRCID -> 116554 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 4179 - 4196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 76 RRCID -> 135290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4173 - 4189

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 78 RRCID -> 136550 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4175 - 4178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 90 RRCID -> 136936 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4120 - 4139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, CLEMENT WELL #: 15 RRCID -> 137592 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3785 - 3805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 66 RRCID -> 139252 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4109 - 4123

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAUER, CLAIRE MARY ET VIR WELL #: 4-C RRCID -> 145883 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 4140 - 4152

01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, CLAUDE E. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 147369 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4183 - 4197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 71 RRCID -> 151873 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4103 - 4121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62 N	16	-0-	-46	-0-	16	1			N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	1			N	-0-					-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT, M. F. WELL #: 134 RRCID -> 156622 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4143 - 4149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 67 RRCID -> 159454 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4104 - 4122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS 'A' WELL #: 113 RRCID -> 161310 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4172 - 4188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 40 RRCID -> 166198 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4155 - 4170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, CLEMENT WELL #: 14D RRCID -> 167023 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 4113 - 4128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 77 RRCID -> 171177 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4167 - 4184

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 58 RRCID -> 176352 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4109 - 4124

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 7 RRCID -> 181575 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4146 - 4157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 43 RRCID -> 183195 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4139 - 4158

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 42-U RRCID -> 188183 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4170 - 4190

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CLEMENT HEARD WELL #: 28 RRCID -> 205795 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4108 - 4121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT, M.F. WELL #: H 64 RRCID -> 214261 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 4176 - 4192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 68 RRCID -> 219427 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4123 - 4138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 85 RRCID -> 220895 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4088 - 4122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, FANNIE V. W., MRS. WELL #: 95 RRCID -> 221832 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4110 - 4127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, FANNIE V. W., MRS. WELL #: 93 RRCID -> 234347 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	27	-0-	-66	-0-	27	1		N	-0-			-0-
02	56 N	6	-0-	-50	-0-	6	1		N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	1		N	-0-			-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	1		N	-0-			-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	1		N	-0-			-0-
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	1		N	-0-			-0-
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
10	13 N	7	-0-	-6	-0-	7	1		N	-0-			-0-
*11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	1		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 51 RRCID -> 236991 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4108 - 4124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, FANNIE, V. W. MRS. WELL #: 79 RRCID -> 237037 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4110 - 4124

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "B" WELL #: 2 RRCID -> 259993 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 4190 - 4204

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 10 RRCID -> 263007 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4167 - 4181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 73 RRCID -> 263649 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4112 - 4130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 5 RRCID -> 266682 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 4130 - 4148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMAS O'CONNOR "C" WELL #: 50 RRCID -> 267124 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4152 - 4166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 4G RRCID -> 267316 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4120 - 4132

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 268041 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 4461 PERF. 4180 - 4197

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CLAUDE E. HEARD, ET AL WELL #: 17 RRCID -> 280203 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4164 - 4176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 83 RRCID -> 282313 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 4196 - 4202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	623	-0-	623	623	623	1	N	-0-			-0-
*02	673	50	-0-	-623	-0-	50	1	N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	673	-0-	-0-	-673	-0-			N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
THOMAS O'CONNOR -E- WELL #: E 21 RRCID -> 149301 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4192 - 4195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/05/2017 - P/A 07/05/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPANO GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 258672 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 4171 - 4178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4600) 90534 375 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
THOMAS O'CONNOR -A- WELL #: A 9 RRCID -> 208132 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 4510 - 4513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2017 - PLUGGED 06/08/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (4830) 90534 393 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, MARY F. "E" WELL #: E 3 RRCID -> 117390 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4829 - 4840

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 34 RRCID -> 157803 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 4823 - 483

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 261056 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 4842 - 4883

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (4830) //CONT.// 90534 393 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CLAUDE E. HEARD, ET AL WELL #: 12 RRCID -> 263640 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4716 - 4722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (4840) 90534 394 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 42 RRCID -> 223466 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4813 - 4825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR(4900) 90534 395 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 92 RRCID -> 137686 COMPL. DATE 10/03/1990 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 4888 - 4894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR(4900) //CONT.// 90534 395 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 50 RRCID -> 150604 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4810 - 4822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	X	16	-0-	-232	-0-	16	1			N	-0-					-0-
02	224	X	6	-0-	-218	-0-	6	1			N	-0-					-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
06	30	X	15	-0-	-15	-0-	15	1			N	-0-					-0-
07	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	1			N	-0-					-0-
08	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	13	-0-	-18	-0-	13	1			N	-0-					-0-
*11	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	1			N	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 26 RRCID -> 163135 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 4848 - 4864

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (4910) 90534 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, IRA "A" WELL #: 2 RRCID -> 155871 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 4878 - 4885

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (4910) //CONT.// 90534 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 60 RRCID -> 170973 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5916 PERF. 4923 - 4930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 35 RRCID -> 176646 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 4901 - 4906

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 5 RRCID -> 180473 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 4865 - 4873

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (4910) //CONT.// 90534 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 42-L RRCID -> 188439 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4868 - 4874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 4 RRCID -> 215224 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4842 - 4852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, FANNIE V. W., MRS. WELL #: 45 RRCID -> 229839 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4834 - 4943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (4910) //CONT.// 90534 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 85 RRCID -> 244412 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4947 - 4958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENT HEARD WELL #: 30 RRCID -> 247337 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4564 - 4571

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 7 RRCID -> 253969 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4878 - 4892

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (4910) //CONT.// 90534 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 17 RRCID -> 272304 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 4805 - 4811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (4925) 90534 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 74 RRCID -> 143490 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 4948 - 4954

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS 'A' WELL #: 13 RRCID -> 180991 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 4922 - 4928

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (4925) //CONT.// 90534 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 206528 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4866 - 4876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	554 X	554	-0-	-0-	-0-	192	1	67	2	N	-0-					-0-
						295	3									
02	780 X	780	-0-	-0-	-0-	463	1	20	2	N	-0-					-0-
						297	3									
03	623 X	623	-0-	-0-	-0-	408	1	7	2	N	-0-					-0-
						208	3									
04	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	709	1	2	2	N	-0-					-0-
						417	3									
05	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	780	1	3	2	N	-0-					-0-
						334	3									
06	874 X	874	-0-	-0-	-0-	713	1	161	3	N	-0-					-0-
07	1178 X	885	-0-	-293	-0-	614	1	271	3	N	-0-					-0-
08	1178 X	550	-0-	-628	-0-	372	1	178	3	N	-0-					-0-
09	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
10	1116 X	133	-0-	-983	-0-	133	3			N	-0-					-0-
11	870 X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
12	899 X	726	-0-	-173	-0-	374	1	12	2	N	-0-					-0-
						340	3									

TOTAL GAS PROD: 7,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 51 RRCID -> 223041 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 4862 - 4870

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 279470 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 4853 - 4861

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (4925) //CONT.// 90534 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
THOMAS O'CONNOR -E- WELL #: E 17 RRCID -> 261775 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 4900 - 4924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2017 - P/A 05/17/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4950) 90534 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: G 13 RRCID -> 036882 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 5371 PERF. 4923 - 4933

01	212 X	212	-0-	-0-	-0-	74	1	26	2	N	-0-			-0-
						112	3							
02	211 X	211	-0-	-0-	-0-	125	1	6	2	N	-0-			-0-
						80	3							
03	186 X	141	-0-	-45	-0-	92	1	2	2	N	-0-			-0-
						47	3							
04	210 X	115	-0-	-95	-0-	72	1	43	3	N	-0-			-0-
05	291 X	291	-0-	-0-	-0-	203	1	1	2	N	-0-			-0-
						87	3							
06	278 X	278	-0-	-0-	-0-	227	1	51	3	N	-0-			-0-
07	313 X	313	-0-	-0-	-0-	217	1	96	3	N	-0-			-0-
08	279 X	244	-0-	-35	-0-	165	1	79	3	N	-0-			-0-
09	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
10	310 X	52	-0-	-258	-0-	52	3			N	-0-			-0-
11	300 X	235	-0-	-65	-0-	34	2	201	3	N	-0-			-0-
12	310 X	142	-0-	-168	-0-	73	1	2	2	N	-0-			-0-
						67	3							

TOTAL GAS PROD: 2,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT, M. F. WELL #: G 2 RRCID -> 058823 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 5216 PERF. N/A

01	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	605	1	210	2	N	-0-			-0-
						925	3							
02	1540 X	1138	-0-	-402	-0-	676	1	29	2	N	-0-			-0-
						433	3							
03	1705 X	766	-0-	-939	-0-	501	1	9	2	N	-0-			-0-
						256	3							
04	1650 N	1052	-0-	-598	-0-	661	1	2	2	N	-0-			-0-
						389	3							
05	1271 N	1071	-0-	-200	-0-	747	1	3	2	N	-0-			-0-
						321	3							
06	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1503	1	339	3	N	-0-			-0-
07	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	1426	1	628	3	N	-0-			-0-
08	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1153	1	550	3	N	-0-			-0-
09	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-			-0-
10	1705 N	347	-0-	-1358	-0-	347	3			N	-0-			-0-
11	1650 N	1197	-0-	-453	-0-	174	2	1023	3	N	-0-			-0-
*12	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	558	1	18	2	N	-0-			-0-
						506	3							

TOTAL GAS PROD: 13,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4950) //CONT.// 90534 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 67 RRCID -> 081723 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4889 - 4894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4650 X	815	-0-	-3835	-0-	815	1		N	-0-			-0-
02	4200 X	326	-0-	-3874	-0-	326	1		N	-0-			-0-
03	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-				N	-0-			-0-
04	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-				N	-0-			-0-
05	961 X	866	-0-	-95	-0-	866	1		N	-0-			-0-
06	780 X	572	-0-	-208	-0-	572	1		N	-0-			-0-
07	372 X	196	-0-	-176	-0-	196	1		N	-0-			-0-
08	868 X	127	-0-	-741	-0-	127	1		N	-0-			-0-
09	840 X	-0-	-0-	-840	-0-				N	-0-			-0-
10	868 X	6	-0-	-862	-0-	6	1		N	-0-			-0-
11	570 X	40	-0-	-530	-0-	40	1		N	-0-			-0-
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS "D" WELL #: 9 RRCID -> 198788 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4963 - 4976

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
THOMAS O'CONNOR -B- WELL #: B 25 RRCID -> 176367 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 4974 - 4978

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2017 - P/A 07/10/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS O'CONNOR -B- WELL #: B 39 RRCID -> 205812 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5012 - 5024

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4950) //CONT.// 90534 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
THOMAS O'CONNOR -B- WELL #: B 19 RRCID -> 212287 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 4914 - 4926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS O'CONNOR -E- WELL #: E 43 RRCID -> 258690 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 4932 - 4945

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS O'CONNOR -E- WELL #: E 54 RRCID -> 266301 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5026 - 5036

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5050, EAST) 90534 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 71 RRCID -> 202726 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5116 - 5128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 37 RRCID -> 210577 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5084 - 5090

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: H 61 RRCID -> 219870 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5045 - 5057

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY CLAIRE BAUER ET VIR WELL #: 8 RRCID -> 252459 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4973 - 4992

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/19/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5050, EAST) //CONT.// 90534 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 35 RRCID -> 280661 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5005 - 5015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 211R RRCID -> 280723 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5134 - 5139

01	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	1188	1	412	2	N	-0-			-0-
						1817	3							
02	3416 X	954	-0-	-2462	-0-	566	1	24	2	N	-0-			-0-
						364	3							
03	3782 X	533	-0-	-3249	-0-	349	1	7	2	N	-0-			-0-
						177	3							
04	3300 X	690	-0-	-2610	-0-	434	1	1	2	N	-0-			-0-
						255	3							
05	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	2383	1	9	2	N	-0-			-0-
						1022	3							
06	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	3371	1	2	2	N	-0-			-0-
						759	3							
07	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	2205	1	971	3	N	-0-			-0-
08	3410 X	3057	-0-	-353	-0-	2069	1	988	3	N	-0-			-0-
09	4140 X	1400	-0-	-2740	-0-	1400	3			N	-0-			-0-
10	4278 X	1344	-0-	-2934	-0-	1344	3			N	-0-			-0-
11	4140 X	2978	-0-	-1162	-0-	432	2	2546	3	N	-0-			-0-
12	3162 X	238	-0-	-2924	-0-	123	1	4	2	N	-0-			-0-
						111	3							

TOTAL GAS PROD: 25,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5100, EAST) 90534 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: G 8 RRCID -> 038501 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 3808 - 3848

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5100, EAST) //CONT.// 90534 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 13 RRCID -> 194119 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5108 - 5113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 53 RRCID -> 260642 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5071 - 5079

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOVAR OPERATING, LLC 448984
LAMBERT WELL #: G 9 RRCID -> 004464 COMPL. DATE 03/25/1968 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 3800 - 4000

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5200, EAST) 90534 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 3 RRCID -> 190430 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 5085 - 5102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY CLAIRE BAUER ET VIR WELL #: 10 RRCID -> 255287 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5110 - 5115

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 1 RRCID -> 255440 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5130 - 5136

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5200, EAST) //CONT.// 90534 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 19 RRCID -> 259998 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5170 - 5176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, MRS FANNIE V.W. WELL #: 7G RRCID -> 274512 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 5090 - 5094

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5250) 90534 550 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 57 RRCID -> 280797 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 5278 - 5286

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5250) //CONT.// 90534 550 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMAS O'CONNOR 'C' WELL #: 48 RRCID -> 281113 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5225 - 5230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 #	30	-0-	-559	-0-	30	1		N	-0-			-0-
02	392 #	6	-0-	-386	-0-	6	1		N	-0-			-0-
03	310 #	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
04	300 #	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	6 #	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5275) 90534 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TOM O'CONNOR "A" WELL #: 37 RRCID -> 261129 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 5220 - 5225

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5300, EAST) 90534 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 6G RRCID -> 182617 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5223 - 5267

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5300, EAST) //CONT.// 90534 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O'CONNOR, THOMAS 'A' WELL #: 19 RRCID -> 188900 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5258 - 5290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 24 RRCID -> 192125 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5264 - 5282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "B" WELL #: 10 RRCID -> 195374 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5275 - 5301

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5300, EAST) //CONT.// 90534 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 234396 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5326 - 5333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAUDE E. HEARD, ET AL WELL #: 17 RRCID -> 263639 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5306 - 5311

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOVAR OPERATING, LLC 448984
LAMBERT WELL #: G 12 RRCID -> 004496 COMPL. DATE 04/14/1960 TOTAL DEPTH 5354 PERF. 5262 - 5270

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2017 - P/A 02/08/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (5350 SAND) 90534 612 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BAUER, MARY CLAIRE ET VIR WELL #: 4-T RRCID -> 137860 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5340 - 5354

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (5350 SAND) //CONT.// 90534 612 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARY F. LAMBERT "EA" WELL #: A 8 RRCID -> 254174 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5326 - 5333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRA HEARD 'A' WELL #: 19 RRCID -> 274912 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 5349 - 5356

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/15/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5400 SAND) 90534 625 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 45 RRCID -> 139323 COMPL. DATE 07/23/1991 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5372 - 5382

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5400 SAND) //CONT.// 90534 625 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 32 RRCID -> 187875 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5340 - 5358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 65 RRCID -> 269860 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5534 - 5538

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 22 RRCID -> 270563 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5362 - 5372

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5400 SAND) //CONT.// 90534 625 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMAS O'CONNOR 'A' WELL #: 71 RRCID -> 271491 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5617 - 5623

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (5410) 90534 637 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 11 RRCID -> 180778 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5442 - 5447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENT HEARD WELL #: 35 RRCID -> 260691 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5354 - 5362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5425 SAND) 90534 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 47 RRCID -> 142081 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5476 - 5483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, CLEMENT WELL #: 21 RRCID -> 229397 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5440 - 5446

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5440) 90534 675 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, CLEMENT WELL #: 11 RRCID -> 070302 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 3790 - 3820

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5450 SAND) 90534 700 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 3 RRCID -> 174395 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5921 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 25 RRCID -> 175959 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 10 RRCID -> 179384 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5436 - 5446

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5450 SAND) //CONT.// 90534 700 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 106 RRCID -> 247655 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 5406 - 5411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENT HEARD WELL #: 23 RRCID -> 250772 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 5415 - 5423

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENT HEARD WELL #: 35 RRCID -> 257242 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5424 - 5429

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5450 SAND) //CONT.// 90534 700 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 92 RRCID -> 270822 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5429 - 5436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5500 SAND) 90534 725 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 18 RRCID -> 207236 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5457 - 5464

01	1	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
02	1	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
03	1	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
04	1	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
05	1	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
06	1	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS O'CONNOR 'C' WELL #: 41 RRCID -> 282400 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5588 - 5596

02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	1904 X	-0-	-0-	-1904	-0-				N	-0-			-0-
05	8432 X	-0-	-0-	-8432	-0-				N	-0-			-0-
06	8160 X	-0-	-0-	-8160	-0-				N	-0-			-0-
07	8432 X	-0-	-0-	-8432	-0-				N	-0-			-0-
08	8432 X	-0-	-0-	-8432	-0-				N	-0-			-0-
09	8160 X	-0-	-0-	-8160	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (5600 FOOT SAND) 90534 733 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TOM O'CONNOR(5600 FOOT SAND)UNIT WELL #: W203B RRCID -> 192700 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5580 - 5592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR(5600 FOOT SAND)UN WELL #: W523B RRCID -> 282265 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 5536 - 5542

01	7006	-0-	-0-	-7006	-0-			N	-0-			-0-
02	6328	-0-	-0-	-6328	-0-			N	-0-			-0-
03	7006	-0-	-0-	-7006	-0-			N	-0-			-0-
04	6780	-0-	-0-	-6780	-0-			N	-0-			-0-
05	7006	-0-	-0-	-7006	-0-			N	-0-			-0-
06	6780	-0-	-0-	-6780	-0-			N	-0-			-0-
07	7006	-0-	-0-	-7006	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5615) 90534 742 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: H 32 RRCID -> 259862 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5718 - 5722

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5615) //CONT.// 90534 742 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "C" WELL #: 2 RRCID -> 282111 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5730 - 5736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17484	187	-0-	-17297	-0-	187	1		N	-0-			-0-
02	15792	43	-0-	-15749	-0-	43	1		N	-0-			-0-
03	17484	-0-	-0-	-17484	-0-				N	-0-			-0-
04	16920	-0-	-0-	-16920	-0-				N	-0-			-0-
05	17484	154	-0-	-17330	-0-	154	1		N	-0-			-0-
06	16920	83	-0-	-16837	-0-	83	1		N	-0-			-0-
07	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	1		N	-0-			-0-
08	155 #	10	-0-	-145	-0-	10	1		N	-0-			-0-
09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
10	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5680) 90534 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: 31 RRCID -> 061689 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 3880 - 3925

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5800) 90534 863 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, TOM (5800 SD) FLD UNIT WELL #: J102 RRCID -> 107705 COMPL. DATE 09/12/1983 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5909 - 5915

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (6280) 90534 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
M. F. LAMBERT 151 WELL #: 151 RRCID -> 258066 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6214 - 6217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (6300) 90534 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILSON HEARD "B" WELL #: 8 RRCID -> 261303 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6335 - 6342

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY CLAIRE BAUER ET VIR WELL #: 13 RRCID -> 280480 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6246 - 6250

01	540	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-	60	0	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11288 10/24/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (6400) 90534 906 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 210 RRCID -> 281363 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 6377 - 6382

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/27/2017 - WORK OVER TO LSE#02880

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (6400) //CONT.// 90534 906 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARY CLAIRE BAUER ET VIR WELL #: 1 RRCID -> 282666 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 6384 - 6393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4301	69	-0-	-4232	-0-	36	1	33	9	N	30	18	0	1	1	11
06	5610	21	-0-	-5589	-0-	21	1			N	-0-	11	0			-0-
07	5797	23	-0-	-5774	-0-	23	1			N	-0-					-0-
08	5797	3	-0-	-5794	-0-	3	1			N	-0-					-0-
09	5610	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-					-0-
10	5797	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					-0-
11	5610	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-					-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

TOM OCONNOR (6470) 90534 912 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
MIGUELITA SCANIO WELL #: 22 RRCID -> 282648 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 6584 - 6589

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	3054	-0-	-4696	3459	2941	2	113	9	Y	103	118	1			30
02	7000	4639	-0-	-2361	1098	4606	2	33	9	Y	30	51	1			9
03	7750	3020	-0-	-4730	-0-	3020	2			Y	-0-	6	1			3
04	7500	2368	-0-	-5132	-0-	2368	2			Y	-0-	3	1			-0-
05	7750	954	-0-	-6796	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
06	7500	570	-0-	-6930	-0-	550	2	20	9	Y	18	13	1			5
07	7750	677	-0-	-7073	-0-	645	2	32	9	Y	29	30	1			4
08	7750	529	-0-	-7221	-0-	504	2	25	9	Y	23	22	1			5
09	7500	314	-0-	-7186	-0-	307	2	7	9	Y	6	9	1			2
10	7750	3	-0-	-7747	-0-	1	2	2	9	Y	2	3	1			1
11	7500	191	-0-	-7309	-0-	166	2	25	9	Y	23	17	1			7
12	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 16,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

TOM OCONNOR (6750) 90534 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, CLEMENT WELL #: 19 RRCID -> 229716 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 6748 - 6753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (7930) 90534 980 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, M WELL #: 6 RRCID -> 198456 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 5726 - 5746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 213 RRCID -> 234216 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7944 - 7950

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 214 RRCID -> 260633 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8007 - 8012

01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	183	1	63	2	N	-0-			-0-
						281	3							
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	375	1	16	2	N	-0-			-0-
						240	3							
03	682 N	637	-0-	-45	-0-	417	1	8	2	N	-0-			-0-
						212	3							
04	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	721	1	2	2	N	-0-			-0-
						426	3							
05	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	834	1	3	2	N	-0-			-0-
						358	3							
06	892 N	892	-0-	-0-	-0-	728	1	164	3	N	-0-			-0-
07	1178 N	1016	-0-	-162	-0-	705	1	311	3	N	-0-			-0-
08	1209 N	810	-0-	-399	-0-	549	1	261	3	N	-0-			-0-
09	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			-0-
10	1023 N	102	-0-	-921	-0-	102	3			N	-0-			-0-
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			-0-
*12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	446	1	14	2	N	-0-			-0-
						404	3							

TOTAL GAS PROD: 7,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (7930) //CONT.// 90534 980 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 150 RRCID -> 267700 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 11239 PERF. 7888 - 7910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 213 RRCID -> 274195 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7906 - 7922

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (8000, WEST) 90534 992 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
M. F. LAMBERT WELL #: 214 RRCID -> 255911 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8083 - 8099

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOPSY (3900) 90734 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
GOFF WELL #: 2 RRCID -> 198459 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3940 - 3942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORO GRANDE (FB-A, 9200 SD.) 90792 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BARCO OIL & GAS CO. 049170
STANFORD, FRED S. WELL #: 1 L RRCID -> 126345 COMPL. DATE 01/01/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9268 - 9278

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORO GRANDE (FB-B, 8800 YEGUA) 90792 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BARCO OIL & GAS CO. 049170
STANFORD, FRED S. WELL #: 1 U RRCID -> 126346 COMPL. DATE 01/01/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 8834

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORO GRANDE (7800 YEGUA) 90792 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
I. T. TAYLOR, ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 238236 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7721 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1802	-0-	-337	-0-	93	1	1582	2	N	115	192	1			130
							127	9									
02	1736	N	1386	-0-	-350	-0-	84	1	1227	2	N	68					198
							75	9									
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	93	1	1510	2	N	70	175	1			93
							77	9									
04	1740	N	1726	-0-	-14	-0-	90	1	1570	2	N	60					153
							66	9									
05	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	93	1	1585	2	N	47					200
							52	9									
06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	90	1	1546	2	N	70	180	1			90
							77	9									
07	1798	N	1718	-0-	-80	-0-	93	1	1585	2	N	36					126
							40	9									
08	1736	N	1278	-0-	-458	-0-	93	1	1144	2	N	37					163
							41	9									
09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	90	1	1558	2	N	62					225
							68	9									
10	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	93	1	1722	2	N	51	183	1			93
							56	9									
11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	90	1	1661	2	N	52					145
							57	9									
12	1767	N	1605	-0-	-162	-0-	93	1	1446	2	N	60					205
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 20,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 728

TORO GRANDE (8700 SD) 90792 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MARQUEE CORPORATION 526675
TITTIZER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273436 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8863 - 8893

01	46163	46163	-0-	-0-	-0-	45320	2	843	9	N	766	730	1			324
02	42570	42570	-0-	-0-	-0-	41814	2	756	9	N	687	745	1			266
03	45634	R	45634	-0-	-0-	-0-	44827	2	807	9	N	734	725	1		275
04	47056	R	47056	-0-	-0-	-0-	46321	2	735	9	N	668	731	1		212
05	47120	#	44730	-0-	-2390	-0-	44008	2	722	9	N	656	730	1		138
06	45600	#	31865	-0-	-13735	-0-	31378	2	487	9	N	443	365	1		216
07	48639	#	36656	-0-	-11983	-0-	36021	2	635	9	N	577	549	1		244
08	48639	#	19098	-0-	-29541	-0-	18737	2	361	9	N	328	356	1		216
09	47070	#	33248	-0-	-13822	-0-	32701	2	547	9	N	497	551	1		162
10	44733	#	33825	-0-	-10908	-0-	33211	2	614	9	N	558	357	1		363
11	35460	#	32645	-0-	-2815	-0-	32301	2	344	9	N	313	546	1		130
12	36642	#	32561	-0-	-4081	-0-	31783	2	778	9	N	707	726	1		111

TOTAL GAS PROD: 446,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,934

TORO GRANDE (9000 SD) 90792 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
DINCANS, A. T. JR. WELL #: 2 RRCID -> 175969 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8722 - 8732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARQUEE CORPORATION 526675
TITTIZER WELL #: 2 RRCID -> 277478 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9030 - 9055

01	16566 X	16566	-0-	-0-	-0-	16477	2	89	9	N	81	181	1			60
02	14056 X	13563	-0-	-493	-0-	13510	2	53	9	N	48					108
03	15500 X	13420	-0-	-2080	-0-	13348	2	72	9	N	65					173
04	15150 X	11894	-0-	-3256	-0-	11853	2	41	9	N	37					210
05	15655 X	9493	-0-	-6162	-0-	9450	2	43	9	N	39					249
06	15150 X	9191	-0-	-5959	-0-	9122	2	69	9	N	63	179	1			133
07	15004 X	9209	-0-	-5795	-0-	9132	2	77	9	N	70					203
08	13423 X	3336	-0-	-10087	-0-	3317	2	19	9	N	17					220
09	11880 X	7779	-0-	-4101	-0-	7736	2	43	9	N	39	179	1			80
10	9548 X	8302	-0-	-1246	-0-	8246	2	56	9	N	51					131
11	9180 X	7377	-0-	-1803	-0-	7340	2	37	9	N	34					165
12	9207 X	6680	-0-	-2527	-0-	6654	2	26	9	N	24					189

TOTAL GAS PROD: 116,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 568

TORO GRANDE, N.E. (9300 SD.) 90796 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
HICKS WELL #: 1 RRCID -> 251107 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9298 - 9314

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAIN WRECK (6000 SD.) 90915 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
O'CONNOR, M. V. ESTATE "C" WELL #: 6 RRCID -> 224771 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6015 - 6021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2017 - P/A 09/19/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAYLOR (8200) 91008 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
FULLER, ANCIL T. 288583
DUGGER, CHARLOTTE WELL #: 3 RRCID -> 126023 COMPL. DATE 05/13/1987 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8219 - 8228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRES TOROS (HOCKLEY) 91062 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
GENESIS WELL SERVICE 300210
MCCLENDON WELL #: 4 RRCID -> 197367 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 2404 PERF. 1698 - 1704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRES TOROS (HOCKLEY) //CONT.// 91062 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
GENESIS WELL SERVICE //CONT.// 300210
MCCLENDON WELL #: 3 RRCID -> 198747 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 2278 PERF. 2143 - 2153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	7831					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	7831					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	7831					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	7831					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	7831					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	7831					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	7831					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	7831					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	7831					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	7831					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	7831					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	7831					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREY PET. I 91079 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OMEGA ENERGY, LLC 622657
BURNS, KITTY WELL #: 1A RRCID -> 119777 COMPL. DATE 01/06/1986 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 7201 - 7203

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT				39
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT				39
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT				39
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT				39
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT				39
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT				39
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT				39
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT				39
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT				39
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT				39
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT				39
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT				39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA (CATAHOULA "A" 1230) 91677 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
ROBINSON WELL #: 5B RRCID -> 190259 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 1153 - 1154

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA (YEGUA 4060) 91677 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
MARTINSON WELL #: 2 RRCID -> 184648 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3858 - 3872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2480 X	1972	-0-	-508	-0-	1972	2		N	-0-			-0-
02	2464 X	1931	-0-	-533	-0-	1931	2		N	-0-			-0-
03	2728 X	1772	-0-	-956	-0-	1772	2		N	-0-			-0-
04	2640 X	1759	-0-	-881	-0-	1759	2		N	-0-			-0-
05	2139 X	1837	-0-	-302	-0-	1837	2		N	-0-			-0-
06	2070 X	1685	-0-	-385	-0-	1685	2		N	-0-			-0-
07	2139 X	1953	-0-	-186	-0-	1953	2		N	-0-			-0-
08	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2		N	-0-			-0-
09	1770 X	1742	-0-	-28	-0-	1742	2		N	-0-			-0-
10	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2		N	-0-			-0-
11	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2		N	-0-			-0-
*12	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINSON WELL #: 1 RRCID -> 185602 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3885 - 3891

01	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2		N	-0-			-0-
02	885 X	885	-0-	-0-	-0-	885	2		N	-0-			-0-
03	806 X	718	-0-	-88	-0-	718	2		N	-0-			-0-
04	1140 X	600	-0-	-540	-0-	600	2		N	-0-			-0-
05	1178 X	576	-0-	-602	-0-	576	2		N	-0-			-0-
06	1140 X	547	-0-	-593	-0-	547	2		N	-0-			-0-
07	992 X	682	-0-	-310	-0-	682	2		N	-0-			-0-
08	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857	2		N	-0-			-0-
09	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2		N	-0-			-0-
10	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2		N	-0-			-0-
11	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2		N	-0-			-0-
12	868 X	765	-0-	-103	-0-	765	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA (4400) 91677 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
STAPLES, J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 175984 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4039 - 4056

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA (4400) //CONT.// 91677 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SAXUM OIL & GAS, LLC //CONT.// 749687
STAPLES, J. JR. WELL #: 2 RRCID -> 194719 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4018 - 4025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, EAST (LULING) 91678 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 256366 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8570 - 8575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					74
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					74
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					74
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					74
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					74
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					74
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	10	4	4	9	N	4					78
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	4	2	9	N	2					80
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					80
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					80
12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 114 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

TULETA, N (WILCOX 9200) 91679 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
STAPLES WELL #: 1 RRCID -> 219857 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8834 - 8838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, SOUTH (HOCKLEY 3450) 91682 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
INLAND OCEAN, INC. 424607
DIRKS - MAYFIELD WELL #: 1 RRCID -> 200551 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 3608 PERF. 3430 - 3490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	595 X	595	-0-	-0-	-0-	81	1	514	2	N	-0-			35
02	544 X	544	-0-	-0-	-0-	64	1	480	2	N	-0-			35
03	588 X	588	-0-	-0-	-0-	30	1	558	2	N	-0-			35
04	595 X	595	-0-	-0-	-0-	17	1	578	2	N	-0-			35
05	633 X	633	-0-	-0-	-0-	49	1	584	2	N	-0-			35
06	623 X	623	-0-	-0-	-0-	22	1	601	2	N	-0-			35
07	709 X	709	-0-	-0-	-0-	47	1	662	2	N	-0-			35
08	620 X	205	-0-	-415	-0-	27	1	178	2	N	-0-			35
09	630 X	14	-0-	-616	-0-	1	1	13	2	N	-0-			35
10	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			35
11	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			35
12	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			35

TOTAL GAS PROD: 4,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIRKS WELL #: 2 RRCID -> 211113 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3451 - 3456

01	558 N	531	-0-	-27	-0-	73	1	458	2	N	-0-			34
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	64	1	473	2	N	-0-			34
03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	32	1	603	2	N	-0-			34
04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	18	1	612	2	N	-0-			34
05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	51	1	607	2	N	-0-			34
06	600 N	581	-0-	-19	-0-	21	1	560	2	N	-0-			34
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	43	1	608	2	N	-0-			34
08	651 N	139	-0-	-512	-0-	18	1	121	2	N	-0-			34
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			34
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			34
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			34
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34

TOTAL GAS PROD: 4,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, SOUTH (1250) 91682 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
STAPLES, J. JR. WELL #: 3 RRCID -> 214165 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1222 - 1224

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, SOUTH (2050) 91682 795 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
STAPLES, J. JR. WELL #: 4 RRCID -> 213988 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1313 - 1314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100) 91685 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
GINGERICH, GEORGE C. WELL #: 2D RRCID -> 112508 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3127 - 3133

01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-					-0-
05	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	2		N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-					-0-
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2		N	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-					-0-
09	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	2		N	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-					-0-
*12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IMOGENE HALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146765 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3138 - 3143

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1831					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1831					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1831					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1831					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1831					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1831					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1831					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1831					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1831					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1831					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1831					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1831					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100) //CONT.// 91685 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620
ROBINSON WELL #: 5B RRCID -> 177978 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3108 - 3112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IMOGENE HALL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184229 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 3126 - 3131

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1503 N	532	-0-	-971	-0-	532	2			N	-0-					-0-
02	924 N	493	-0-	-431	-0-	493	2			N	-0-					-0-
03	527 N	463	-0-	-64	-0-	463	2			N	-0-					-0-
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
07	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
08	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
09	690 N	535	-0-	-155	-0-	535	2			N	-0-					-0-
10	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
*12	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL, CLAUDIA WELL #: 2 RRCID -> 184625 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3163 - 3170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620 N	460	-0-	-160	-0-	460	2			N	-0-					-0-
02	532 N	368	-0-	-164	-0-	368	2			N	-0-					-0-
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
06	420 N	369	-0-	-51	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	496 N	403	-0-	-93	-0-	403	2			N	-0-					-0-
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
09	360 N	326	-0-	-34	-0-	326	2			N	-0-					-0-
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
*12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100) //CONT.// 91685 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620
IMOGENE HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188809 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3131 - 3137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1903	N	532	-0-	-1371	-0-	532	2			N	-0-					-0-
02	924	N	493	-0-	-431	-0-	493	2			N	-0-					-0-
03	527	N	463	-0-	-64	-0-	463	2			N	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
09	690	N	535	-0-	-155	-0-	535	2			N	-0-					-0-
10	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	2			N	-0-					-0-
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
*12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INLAND OCEAN, INC. 424607
WITHERS WELL #: 1 RRCID -> 200550 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3118 - 3149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	17	1	104	2	N	-0-					63
02	112	N	79	-0-	-33	-0-	9	1	70	2	N	-0-					63
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	2	N	-0-					63
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	98	2	N	-0-					63
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	2	N	-0-					63
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	2	1	55	2	N	-0-					63
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					63
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					63
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					63
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUTCHLER-ROTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216488 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3149 - 3175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2016 - PLUGGED 02/03/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100) //CONT.// 91685 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
TOSTENSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273603 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3258 - 3262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	279	1	952	2	N	-0-					-0-
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	252	1	827	2	N	-0-					-0-
03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	279	1	928	2	N	-0-					-0-
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	270	1	934	2	N	-0-					-0-
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	279	1	1011	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	523	-0-	-647	-0-	112	1	411	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7500) 91685 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
HALL WELL #: 1 RRCID -> 004514 COMPL. DATE 10/18/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST TULETA OPERATING CORP. 910460
WTU HALL WELL #: 5 RRCID -> 169299 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7524 - 7530

01	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	2852	1	2471	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	3185	1	2176	3	N	-0-					-0-
03	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	3065	1	2375	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	5160	X	4743	-0-	-417	-0-	2702	1	2041	3	N	-0-					-0-
05	5921	X	4317	-0-	-1604	-0-	2498	1	1819	3	N	-0-					-0-
06	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	4472	1	1863	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	5921	X	3134	-0-	-2787	-0-	1453	1	1680	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	5456	X	2353	-0-	-3103	-0-	1145	1	1207	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	6330	X	1931	-0-	-4399	-0-	572	1	1359	3	N	-0-					-0-
10	6541	X	3027	-0-	-3514	-0-	1008	1	2012	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
11	6330	X	2994	-0-	-3336	-0-	1189	1	1799	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
12	3131	X	715	-0-	-2416	-0-	303	1	411	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 45,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7900) 91685 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WEST TULETA OPERATING CORP. 910460
WTU ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 209990 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8000 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	126	1	110	3	N	27	1	8			113
							30	9									
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	101	1	69	3	N	10					123
							11	9									
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	107	1	83	3	N	19					142
							21	9									
04	270	N	149	-0-	-121	-0-	77	1	59	3	N	12					154
							13	9									
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	223	1	163	3	N	4					158
							4	9									
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	439	1	183	3	N	5	51	1			112
							6	9									
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	303	1	350	3	N	6					118
							7	9									
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	460	1	137	3	N	3					121
							3	9									
09	630	N	587	-0-	-43	-0-	173	1	410	3	N	4					125
							4	9									
10	651	N	511	-0-	-140	-0-	168	1	337	3	N	5					130
							6	9									
11	570	N	499	-0-	-71	-0-	197	1	298	3	N	4					134
							4	9									
12	620	N	475	-0-	-145	-0-	198	1	268	3	N	8					142
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 5,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

WTU-GILL WELL #: 1 RRCID -> 255898 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8210 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11563	X	5756	-0-	-5807	-0-	3080	1	2669	3	N	6	1	8			80
							7	9									
02	5880	X	5283	-0-	-597	-0-	3136	1	2144	3	N	3					83
							3	9									
03	6510	X	6233	-0-	-277	-0-	3508	1	2718	3	N	6					89
							7	9									
04	6300	X	6248	-0-	-52	-0-	3559	1	2689	3	N	-0-					89
05	5859	X	5419	-0-	-440	-0-	3136	1	2283	3	N	-0-					89
06	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	5403	1	2252	3	N	5					94
							6	9									
07	6448	X	3704	-0-	-2744	-0-	1717	1	1985	3	N	2	2	8			94
							2	9									
08	6448	X	3509	-0-	-2939	-0-	1708	1	1800	3	N	1	1	8			94
							1	9									
09	6300	X	1399	-0-	-4901	-0-	413	1	984	3	N	2	2	8			94
							2	9									
10	6510	X	2048	-0-	-4462	-0-	683	1	1363	3	N	2	2	8			94
							2	9									
11	6300	X	1581	-0-	-4719	-0-	630	1	951	3	N	-0-					94
12	3689	X	904	-0-	-2785	-0-	379	1	513	3	N	11					105
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 49,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

TULETA, WEST (VICKSBURG F) 91685 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
STAUSS-NELSON WELL #: 1 RRCID -> 184290 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2759 - 2763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, WEST (VICKSBURG G) 91685 475 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
HALL, IMOGENE WELL #: 6 U RRCID -> 114166 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2834 - 2846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON WELL #: 1B RRCID -> 116155 COMPL. DATE 04/14/1985 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 2876 - 2890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	191			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	191			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 191													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	191			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	191			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	191			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	191			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	191			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	191			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 191													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	191			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	191			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	191			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	191			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, WEST (VICKSBURG G) //CONT.// 91685 475 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620
STAUSS-NELSON WELL #: 1 RRCID -> 182555 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2759 - 2763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAUSS WELL #: 2 RRCID -> 184659 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2738 - 2743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL, CLAUDIA P. WELL #: 1 RRCID -> 188044 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 2863 - 2866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	638 R	638	-0-	-0-	B	-0-	638	2	N	-0-			-0-
02	665 R	665	-0-	-0-	B	-0-	665	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	620 #	452	-0-	-168	B	-168	452	2	N	-0-			-0-
04	630 #	484	-0-	-146	B	-314	484	2	N	-0-			-0-
05	744 #	537	-0-	-207	B	-521	537	2	N	-0-			-0-
06	720 #	348	-0-	-372	B	-893	348	2	N	-0-			-0-
07	744 #	605	-0-	-139	B	-1032	605	2	N	-0-			-0-
08	496 #	314	-0-	-182	B	-1214	314	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1214													
09	510 #	267	-0-	-243	B	-1457	267	2	N	-0-			-0-
10	620 #	568	-0-	-52	B	-1509	568	2	N	-0-			-0-
11	600 #	478	-0-	-122	B	-1631	478	2	N	-0-			-0-
12	620 #	407	-0-	-213	B	-1844	407	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, WEST (3300) 91685 767 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
STAPLES, JAMES W. PROD. CO. 814691
STOLTZFUS WELL #: 6 RRCID -> 118371 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3431 - 3436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	697	2	110	3	N	-0-					-0-
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	505	2	68	3	N	-0-					-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	641	2	34	3	N	-0-					-0-
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	731	2	21	3	N	-0-					-0-
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	924	2	77	3	N	-0-					-0-
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	952	2	35	3	N	-0-					-0-
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	960	2	67	3	N	-0-					-0-
08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	985	2	148	3	N	-0-					-0-
09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	943	2	92	3	N	-0-					-0-
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	847	2	28	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	905	-0-	-205	-0-	810	2	95	3	N	-0-					-0-
*12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	671	2	67	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, WEST (9570) 91685 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
ENGELKING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125807 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 9524 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	2			N	-0-					-0-
10	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST TULETA OPERATING CORP. 910460
WTU HALL WELL #: 4 RRCID -> 137905 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	855	-0-	-137	-0-	457	1	397	3	N	1	1	8			130
							1	9									
02	896	N	688	-0-	-208	-0-	408	1	280	3	N	-0-					130
03	930	N	733	-0-	-197	-0-	411	1	319	3	N	3	3	8			130
							3	9									
04	840	N	707	-0-	-133	-0-	399	1	302	3	N	5	5	8			130
							6	9									
05	775	N	767	-0-	-8	-0-	444	1	323	3	N	-0-					130
06	720	N	604	-0-	-116	-0-	425	1	177	3	N	2	130	1	2	8	-0-
							2	9									
07	744	N	529	-0-	-215	-0-	242	1	281	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
08	775	N	513	-0-	-262	-0-	390	1	117	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	193	1	460	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	527	N	437	-0-	-90	-0-	145	1	289	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	250	1	378	3	N	-0-					-0-
12	682	N	635	-0-	-47	-0-	270	1	365	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

TULETA, W. (12910) 91685 859 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 244744 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11754 - 11764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488 #	594	-0-	-894	-0-	594	2			N	-0-					42
02	1008 #	843	-0-	-165	-0-	843	2			N	-0-					42
03	1116 #	876	-0-	-240	-0-	876	2			N	-0-					42
04	1080 #	731	-0-	-349	-0-	731	2			N	-0-					42
05	1023 #	284	-0-	-739	-0-	284	2			N	-0-					42
06	900 #	51	-0-	-849	-0-	51	2			N	-0-					42
07	930 #	110	-0-	-820	-0-	110	2			N	-0-					42
08	868 #	270	-0-	-598	-0-	270	2			N	-0-					42
09	720 #	130	-0-	-590	-0-	84	2	46	9	N	42					84
10	279 #	102	-0-	-177	-0-	102	2			N	-0-					84
11	290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					84
12	279 #	95	-0-	-184	-0-	95	2			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 4,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

TULETA-WILCOX, SOUTH (LULING) 91699 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BETA OIL CORPORATION 068314
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 153420 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8332 - 8360

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
TOSTENSON, A. O. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 004505 COMPL. DATE 05/01/1958 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8374 - 8388

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX 91775 001 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SLICK SAND OIL UNIT WELL #: 23 RRCID -> 225819 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7070 - 7078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK SAND OIL UNIT WELL #: 24 RRCID -> 225825 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7004 - 7020

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (LULING) 91775 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
NPU (PORTER-1) WELL #: 3 RRCID -> 004536 COMPL. DATE 05/04/1948 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7170 - 7224

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (LULING) //CONT.// 91775 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
NPU (UNION-SPIELHAGAN-1) WELL #: 6 RRCID -> 039719 COMPL. DATE 07/19/1966 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					1
04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	104	1	2010	2	N	-0-					1
05	3100	N	3560	-0-	460	460	174	1	3386	2	N	-0-					1
06	3000	N	5678	-0-	2678	3138	256	1	5422	2	N	-0-					1
07	3100	N	984	-0-	-2116	1022	56	1	928	2	N	-0-					1
08	1022	X	-0-	-0-	-1022	-0-					N	-0-					1
09	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					1
10	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					1
11	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					1
12	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 12,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (SPIELHAGEN -A2) WELL #: 8 RRCID -> 063426 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 7730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (PORTER -4L) WELL #: 10-L RRCID -> 146750 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7032 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	148	-0-	-2146	-0-	8	1	140	2	N	-0-	5	1			12
02	2772	X	7	-0-	-2765	-0-	1	1	6	2	N	-0-	1	1			11
03	3069	X	1519	-0-	-1550	-0-	77	1	1438	2	N	4	2	1			13
							4	9									
04	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	165	1	3197	2	N	4					17
							4	9									
05	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	72	1	1393	2	N	8	4	1			21
							9	9									
06	1470	X	1305	-0-	-165	-0-	59	1	1243	2	N	3	4	1			20
							3	9									
07	3472	X	1985	-0-	-1487	-0-	114	1	1867	2	N	4	8	1			16
							4	9									
08	3472	X	2712	-0-	-760	-0-	196	1	2515	2	N	1					17
							1	9									
09	3360	X	352	-0-	-3008	-0-	28	1	323	2	N	1	3	1			15
							1	9									
10	1984	X	96	-0-	-1888	-0-	7	1	88	2	N	1	3	1			13
							1	9									
11	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					13
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 12,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

TULSITA-WILCOX (MACKHANK) 91775 166 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
WAGNER OIL COMPANY 891175
RAY, GEORGE A. WELL #: 103 F RRCID -> 221626 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7500 - 7510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	8	1	83	2	Y	19					128
						21	9									
02	252 N	80	-0-	-172 B	-0-	9	1	71	2	Y	-0-					128
03	279 N	94	-0-	-185 B	-0-	8	1	83	2	Y	3					131
						3	9									
04	120 N	92	-0-	-28 B	-0-	8	1	76	2	Y	7					138
						8	9									
05	93 N	89	-0-	-4 B	-0-	8	1	79	2	Y	2					140
						2	9									
06	90 N	68	-0-	-22 B	-0-	7	1	61	2	Y	-0-					140
07	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	18	1	451	2	Y	-0-	46	1			94
08	DLQ G-10	59	-0-	59 B	59	3	1	56	2	Y	-0-					94
09	DLQ G-10	64	-0-	64 B	123	3	1	61	2	Y	-0-					94
10	DLQ G-10	103	-0-	103 B	226	3	1	79	2	Y	19					113
						21	9									
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	226					Y	NO RPT					113
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	226					Y	NO RPT					113

TOTAL GAS PROD: 1,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

NPU (SCARBOROUGH -2) WELL #: 9 RRCID -> 262819 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7248 - 7270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805 #	6732	-0-	1927 B	-11085	361	1	6263	2	N	98	58	1			126
						108	9									
02	5152	7008	-0-	1856 B	-9229	359	1	6574	2	N	68	62	1			132
						75	9									
03	5704	7254	-0-	1550 B	-7679	365	1	6793	2	N	87	123	1			96
						96	9									
04	5520	7298	-0-	1778 B	-5901	356	1	6884	2	N	53					149
						58	9									
05	5704	6468	-0-	764 B	-5137	312	1	6061	2	N	86	57	1			178
						95	9									
06	5520	5673	-0-	153 B	-4984	254	1	5367	2	N	47	57	1			168
						52	9									
07	5704	6884	-0-	1180 B	-3804	391	1	6434	2	N	54	112	1			110
						59	9									
08	5704	4823	-0-	-881 B	-4685	346	1	4433	2	N	40					150
						44	9									
09	5520	4714	-0-	-806 B	-5491	369	1	4306	2	N	35	57	1			128
						39	9									
10	5704	6148	-0-	444 B	-5047	428	1	5652	2	N	62	57	1			133
						68	9									
11	5520	NO RPT	-0-	-5520 B	-10567					N	NO RPT					133
12	5704	NO RPT	-0-	-5704 B	-16271					N	NO RPT					133

TOTAL GAS PROD: 63,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 630

TULSITA-WILCOX (MASSIVE) 91775 249 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
NPU (RAY 106) WELL #: 41 C RRCID -> 219831 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7300 - 7306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (MWC) 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
BYERS WELL #: RRCID -> 232137 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9643 - 9664

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
NPU (RAY -6) WELL #: 31 RRCID -> 004557 COMPL. DATE 06/21/1961 TOTAL DEPTH 13633 PERF. 8962 - 8967

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
NPU (RAY -7) WELL #: 32 RRCID -> 033901 COMPL. DATE 04/26/1930 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8973 - 8984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (SMITH-2) WELL #: 37 RRCID -> 130383 COMPL. DATE 03/15/1989 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8920 - 9015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (MUDD, OJ-2) WELL #: 38 RRCID -> 136127 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8913 - 9017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
NPU (PORTER-5) WELL #: 2 RRCID -> 145440 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9518 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	849	-0-	-205	-0-	46	1	790	2	Y	12	7	1			25
							13	9									
02	1568	N	1318	-0-	-250	-0-	68	1	1241	2	Y	8	8	1			25
							9	9									
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	70	1	1304	2	Y	11	15	1			21
							12	9									
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	66	1	1273	2	Y	6					27
							7	9									
05	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	124	1	2409	2	Y	11	7	1			31
							12	9									
06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	75	1	1588	2	Y	6	7	1			30
							7	9									
07	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	124	1	2039	2	Y	6	14	1			22
							7	9									
08	DLQ G-10		1441	-0-	1441	1441	104	1	1331	2	Y	5					27
							6	9									
09	DLQ G-10		1824	-0-	1824	3265	143	1	1675	2	Y	5	7	1			25
							6	9									
10	DLQ G-10		1838	-0-	1838	5103	129	1	1701	2	Y	7	7	1			25
							8	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5103					Y	NO RPT					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5103					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 16,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

N.P.U. (RAY 98) WELL #: 39 RRCID -> 173609 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9428 - 9474

01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					5
02	168	N	101	-0-	-67	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					5
03	186	N	73	-0-	-113	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					5
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	251	2	Y	-0-					5
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					5
06	60	N	15	-0-	-45	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					5
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					5
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	DLQ G-10		25	-0-	25	25	2	1	23	2	Y	-0-					5
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					5
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					5
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
NPU (RAY 109) WELL #: 44 RRCID -> 220892 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9002 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	4602	-0-	-5039	-0-	470	1	4119	2	N	12	7	1			25
							13	9									
02	7196	X	4927	-0-	-2269	-0-	481	1	4437	2	N	8	8	1			25
							9	9									
03	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	684	1	7031	2	N	11	15	1			21
							12	9									
04	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	694	1	7038	2	N	6					27
							7	9									
05	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	698	1	7367	2	N	11	7	1			31
							12	9									
06	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	676	1	6816	2	N	6	7	1			30
							7	9									
07	7998	X	7857	-0-	-141	-0-	2059	1	5791	2	N	6	14	1			22
							7	9									
08	8091	X	5671	-0-	-2420	-0-	1835	1	3830	2	N	5					27
							6	9									
09	7830	X	5881	-0-	-1949	-0-	1667	1	4208	2	N	5	7	1			25
							6	9									
10	8091	X	7267	-0-	-824	-0-	1885	1	5374	2	N	7	7	1			25
							8	9									
11	7590	X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					N	NO RPT					25
12	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 67,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

NPU (MUDD, O.A. 3) WELL #: 43 RRCID -> 220915 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9288 - 9309

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (MUDD, O.A. 3) WELL #: 43 RRCID -> 221089 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8980 - 9309

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
NPU (PORTER 6) WELL #: 42 RRCID -> 225914 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9420 - 9440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

N.P.U. (DROOMGOOLE 1) WELL #: 47 RRCID -> 228715 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8914 - 8924

01	2728 X	2110	-0-	-618	-0-	114	1	1983	2	N	12	7	1			25
						13	9									
02	2996 X	2626	-0-	-370	-0-	136	1	2481	2	N	8	8	1			25
						9	9									
03	3317 X	1784	-0-	-1533	-0-	90	1	1682	2	N	11	15	1			21
						12	9									
04	3210 X	440	-0-	-2770	-0-	21	1	412	2	N	6					27
						7	9									
05	2914 X	2294	-0-	-620	-0-	112	1	2170	2	N	11	7	1			31
						12	9									
06	2820 X	463	-0-	-2357	-0-	21	1	435	2	N	6	7	1			30
						7	9									
07	2914 X	61	-0-	-2853	-0-	3	1	51	2	N	6	14	1			22
						7	9									
08	2294 X	70	-0-	-2224	-0-	5	1	59	2	N	5					27
						6	9									
09	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	5	7	1			25
10	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	7	7	1			25
11	450 X	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					25
12	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 9,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RAY WELL #: 111 RRCID -> 228874 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8933 - 9006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (RAY 114) WELL #: 51 RRCID -> 231199 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9055 - 9059

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY WELL #: 124 RRCID -> 232140 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10102 - 10112

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
NPU (RAY 112) WELL #: 56 RRCID -> 232873 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					2
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	231	2	N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (RAY 121) WELL #: 57 RRCID -> 233422 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8938 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	5824	-0-	-1120	-0-	209	1	5547	2	N	62	37	1			91
							68	9									
02	7812	X	5158	-0-	-2654	-0-	186	1	4926	2	N	42	39	1			94
							46	9									
03	8649	X	6331	-0-	-2318	-0-	206	1	6064	2	N	55	77	1			72
							61	9									
04	8370	X	5725	-0-	-2645	-0-	185	1	5504	2	N	33					105
							36	9									
05	5828	X	5547	-0-	-281	-0-	175	1	5313	2	N	54	36	1			123
							59	9									
06	6120	X	5301	-0-	-819	-0-	151	1	5117	2	N	30	36	1			117
							33	9									
07	6324	X	5300	-0-	-1024	-0-	207	1	5056	2	N	34	70	1			81
							37	9									
08	6324	X	4195	-0-	-2129	-0-	227	1	3942	2	N	24					105
							26	9									
09	5730	X	4946	-0-	-784	-0-	241	1	4681	2	N	22	36	1			91
							24	9									
10	5549	X	5452	-0-	-97	-0-	222	1	5187	2	N	39	35	1			95
							43	9									
11	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					N	NO RPT					95
12	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 53,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 395

NPU (ROCKHILL SMITH 1) WELL #: 62 RRCID -> 233780 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8964 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
NPU (O A MUDD 7-A) WELL #: 60 RRCID -> 233790 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8976 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	3916	-0-	-1943	-0-	399	1	3504	2	N	12	7	1			20
							13	9									
02	4200	X	3586	-0-	-614	-0-	350	1	3226	2	N	9	8	1			21
							10	9									
03	4650	X	3995	-0-	-655	-0-	353	1	3630	2	N	11	15	1			17
							12	9									
04	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	379	1	3848	2	N	6					23
							7	9									
05	4185	X	3885	-0-	-300	-0-	335	1	3538	2	N	11	7	1			27
							12	9									
06	3870	X	3590	-0-	-280	-0-	323	1	3261	2	N	5	7	1			25
							6	9									
07	4371	X	3915	-0-	-456	-0-	1025	1	2882	2	N	7	14	1			18
							8	9									
08	4371	X	2884	-0-	-1487	-0-	932	1	1946	2	N	5					23
							6	9									
09	4230	X	3062	-0-	-1168	-0-	868	1	2190	2	N	4	7	1			20
							4	9									
10	3906	X	3387	-0-	-519	-0-	877	1	2501	2	N	8	7	1			21
							9	9									
11	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					21
12	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 36,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

NPU (RAY 119) WELL #: 54 RRCID -> 244745 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9069 - 9072

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (O A MUDD 4A) WELL #: 46 RRCID -> 246204 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8997 - 9107

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
NPU (O A MUDD 8A) WELL #: 64 RRCID -> 253940 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9010 - 9026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (O A MUDD 9A) WELL #: 65 RRCID -> 253952 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 8979 - 9089

01	14B2 EXT	246	-0-	246	246	25	1	221	2	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	246					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	246					N	-0-			-0-
04	246 X	-0-	-0-	-246	-0-					N	-0-			-0-
05	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
06	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (SLICK) 91775 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
NPU (RAY -1) WELL #: 12 RRCID -> 004545 COMPL. DATE 11/26/1958 TOTAL DEPTH 8002 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (SLICK) //CONT.// 91775 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RAY, GEORGE A. WELL #: 108 RRCID -> 210454 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7304 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	516174					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	516174					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY, GEORGE A. WELL #: 99 D RRCID -> 220989 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7212 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	12	2	Y	3					65
							3	9									
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	13	1	127	2	Y	6					71
							7	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					73
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					73
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	20	1			53
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 163 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

NPU (RAY 110) WELL #: 45 RRCID -> 229713 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6952 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5102	-0-	-416	-0-	521	1	4568	2	N	12	7	1			25
							13	9									
02	4900	X	4327	-0-	-573	-0-	422	1	3896	2	N	8	8	1			25
							9	9									
03	4867	X	4786	-0-	-81	-0-	423	1	4351	2	N	11	15	1			21
							12	9									
04	4950	X	3528	-0-	-1422	-0-	316	1	3205	2	N	6					27
							7	9									
05	5115	X	4998	-0-	-117	-0-	432	1	4554	2	N	11	7	1			31
							12	9									
06	4950	X	3013	-0-	-1937	-0-	271	1	2735	2	N	6	7	1			30
							7	9									
07	4805	X	2717	-0-	-2088	-0-	711	1	1999	2	N	6	14	1			22
							7	9									
08	4991	X	3791	-0-	-1200	-0-	1226	1	2559	2	N	5					27
							6	9									
09	4830	X	3749	-0-	-1081	-0-	1062	1	2681	2	N	5	7	1			25
							6	9									
10	4991	X	4813	-0-	-178	-0-	1248	1	3557	2	N	7	7	1			25
							8	9									
11	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					25
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 40,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

TULSITA-WILCOX (SLICK) //CONT.// 91775 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
N.P.U. (SCARBOROUGH 4) WELL #: 49 RRCID -> 233563 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 6961 - 6986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	4695	-0-	-2311	-0-	479	1	4203	2	N	12	7	1			25
							13	9									
02	6328	X	5444	-0-	-884	-0-	531	1	4904	2	N	8	8	1			25
							9	9									
03	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	566	1	5816	2	N	11	15	1			21
							12	9									
04	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	551	1	5587	2	N	6					27
							7	9									
05	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	557	1	5871	2	N	11	7	1			31
							12	9									
06	6180	X	5941	-0-	-239	-0-	535	1	5399	2	N	6	7	1			30
							7	9									
07	6386	X	6239	-0-	-147	-0-	1635	1	4597	2	N	6	14	1			22
							7	9									
08	6448	X	4627	-0-	-1821	-0-	1497	1	3124	2	N	5					27
							6	9									
09	6240	X	4855	-0-	-1385	-0-	1376	1	3473	2	N	5	7	1			25
							6	9									
10	6448	X	5785	-0-	-663	-0-	1500	1	4277	2	N	7	7	1			25
							8	9									
11	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					N	NO RPT					25
12	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 56,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

NPU (SCARBOROUGH -1) WELL #: 19 RRCID -> 266675 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6950 - 6990

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WAGNER OIL COMPANY 891175
NPU (MUDD, O J -1) WELL #: 16 RRCID -> 004525 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6846 - 6854

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
NPU (PORTER -3) WELL #: 18 RRCID -> 041006 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 7825 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (SCARBOROUGH -1) WELL #: 19 RRCID -> 053310 COMPL. DATE 07/19/1972 TOTAL DEPTH 7803 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			3
02	T. A.	334	-0-	334	334	33	1	301	2	Y	-0-					3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	334					Y	-0-					3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	334					Y	-0-					3
05	T. A.	45	-0-	45	379	4	1	41	2	Y	-0-					3
06	379 X	-0-	-0-	-379	-0-					Y	-0-					3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (SPIELHAGEN -A1) WELL #: 20 RRCID -> 076384 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 4382 - 4468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
NPU (RAY -4) WELL #: 21 RRCID -> 084417 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 6778 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	13	4	1			15
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	9	7	1			17
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	168	2	N	11	15	1			13
							12	9									
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	7					20
							8	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	7	1			23
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	6	7	1			22
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	7	14	1			15
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	N	5					20
							6	9									
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	4	7	1			17
							4	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	7	1			18
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					18
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 387 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

NPU (RAY -5) WELL #: 22 RRCID -> 086170 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6809 - 6819

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (RAY -12) WELL #: 23 RRCID -> 139059 COMPL. DATE 06/06/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6794 - 6816

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
NPU (UNION-RAY -59) WELL #: 24 RRCID -> 143376 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 6820 - 6835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	24	1	420	2	N	12	7	1			25
							13	9									
02	532	N	338	-0-	-194	-0-	17	1	312	2	N	8	8	1			25
							9	9									
03	248	N	188	-0-	-60	-0-	9	1	167	2	N	11	15	1			21
							12	9									
04	450	N	101	-0-	-349	-0-	5	1	89	2	N	6					27
							7	9									
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	11	7	1			31
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	6	7	1			30
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	6	14	1			22
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	5					27
							6	9									
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	N	5	7	1			25
							6	9									
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	N	7	7	1			25
							8	9									
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					25
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 1,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

NPU (H&D-NIEHAUS -1) WELL #: 25 RRCID -> 158812 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6762 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	51	1	891	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	940	-0-	-124	-0-	49	1	891	2	Y	-0-					-0-
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	54	1	1003	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	52	1	998	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	881	-0-	-173	-0-	43	1	838	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	824	-0-	-196	-0-	37	1	787	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	844	-0-	-241	-0-	48	1	796	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		686	-0-	686	686	50	1	636	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		672	-0-	672	1358	53	1	619	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		850	-0-	850	2208	60	1	790	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2208					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2208					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
NPU (MUDD, O A -A1) WELL #: 26 RRCID -> 158906 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 6832 - 6852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	139	1	1215	2	Y	13	7	1			22
							14	9									
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	108	1	996	2	Y	8	8	1			22
							9	9									
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	120	1	1235	2	Y	11	15	1			18
							12	9									
04	1320	N	1208	-0-	-112	-0-	108	1	1092	2	Y	7					25
							8	9									
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	113	1	1196	2	Y	10	7	1			28
							11	9									
06	1320	N	1275	-0-	-45	-0-	114	1	1154	2	Y	6	7	1			27
							7	9									
07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	352	1	989	2	Y	7	14	1			20
							8	9									
08	DLQ G-10		1002	-0-	1002	1002	323	1	673	2	Y	5					25
							6	9									
09	DLQ G-10		1200	-0-	1200	2202	339	1	857	2	Y	4	7	1			22
							4	9									
10	DLQ G-10		1229	-0-	1229	3431	317	1	903	2	Y	8	7	1			23
							9	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3431					Y	NO RPT					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3431					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 12,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

NPU (UNION-PORTER -1) WELL #: 27 RRCID -> 160795 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6810 - 6830

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (RAY -96) WELL #: 34 RRCID -> 163134 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6842 - 6862

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					6
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					6
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
N. P. U. (SCARBOROUGH 3) WELL #: 35 RRCID -> 166831 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 6780 - 6804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (7,600 LOWER) 91775 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
WAGNER OIL COMPANY 891175
NPU (RAY -10U) WELL #: 28 U RRCID -> 074988 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 4275 - 4436

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (RAY 118) WELL #: 53 RRCID -> 234178 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 7644 - 7652

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (7,700) 91775 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WAGNER OIL COMPANY 891175
NPU (PORTER -4U) WELL #: 10-U RRCID -> 073338 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7638 - 7643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (RAY -10L) WELL #: 28 L RRCID -> 074989 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 9806 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (RAY 106-T) WELL #: 41 T RRCID -> 200187 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7680 - 7692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	588 N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					4
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	41	1	793	2	N	-0-					4
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	N	-0-					4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					4
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (7,900) 91775 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
NPU (MUDD, O.J. - 2) WELL #: 38 RRCID -> 219850 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7978 - 7987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (O A MUDD 6A) WELL #: 59 RRCID -> 233417 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7988 - 7996

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (O.A. MUDD 5-A) WELL #: 55 RRCID -> 257879 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8019 - 8025

01	7962 X	7962	-0-	-0-	B	-0-	433	1	7516	2	N	12	7	1		18
							13	9								
02	8652 X	8479	-0-	-173	B	-0-	439	1	8030	2	N	9	8	1		19
							10	9								
03	9579 X	9179	-0-	-400	B	-0-	468	1	8700	2	N	10	15	1		14
							11	9								
04	9270 X	8456	-0-	-814	B	-0-	415	1	8033	2	N	7				21
							8	9								
05	9393 X	8341	-0-	-1052	B	-0-	408	1	7921	2	N	11	7	1		25
							12	9								
06	9090 X	7279	-0-	-1811	B	-0-	328	1	6945	2	N	5	7	1		23
							6	9								
07	9393 X	7203	-0-	-2190	B	-0-	413	1	6782	2	N	7	14	1		16
							8	9								
08	9176 X	6527	-0-	-2649	B	-0-	472	1	6049	2	N	5				21
							6	9								
09	8460 X	5265	-0-	-3195	B	-0-	415	1	4846	2	N	4	7	1		18
							4	9								
10	8339 X	6304	-0-	-2035	B	-0-	443	1	5852	2	N	8	7	1		19
							9	9								
11	7290 X	NO RPT	-0-	-7290	B	-0-					N	NO RPT				19
12	7192 X	NO RPT	-0-	-7192	B	-0-					N	NO RPT				19

TOTAL GAS PROD: 74,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

TULSITA-WILCOX (8000) 91775 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
WAGNER OIL COMPANY 891175
NPU (O.J. MUDD 3) WELL #: 61 RRCID -> 257803 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8214 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	14	1	365	2	N	43	22	1			21
							47	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	10	1			15
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	56	1	1622	2	N	33	14	1			34
							36	9									
04	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	83	1	2469	2	N	20					54
							22	9									
05	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	74	1	2224	2	N	32	21	1			65
							35	9									
06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	48	1	1613	2	N	18	21	1			62
							20	9									
07	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	71	1	1717	2	N	20	42	1			40
							22	9									
08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	73	1	1265	2	N	15					55
							17	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	21	1			47
10	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	23	21	1			49
11	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					49
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 11,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

TYNAN (FRIO 3700, LO.) 92214 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
FAUCETTE, E. W. 263647
OELSCHLEGEL GU WELL #: 1 RRCID -> 083970 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3868 - 3878

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYNAN (1300) 92214 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
GULF SANDS OIL CO. 338530
ROSENBAUM, O.&R. WELL #: 1 A RRCID -> 104352 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1299 - 1303

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYNAN (1300) //CONT.// 92214 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
GULF SANDS OIL CO. //CONT.// 338530
TOM-HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 127298 COMPL. DATE 11/27/1987 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 1240 - 1242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYNAN (2520) 92214 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
KEN PETROLEUM CORPORATION 455775
TOM, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 143157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4060 PERF. 2136 - 2199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYNAN (3600) 92214 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
MIDWAY WELL #: 2 RRCID -> 170974 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3756 - 3762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYNAN (3600) //CONT.// 92214 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. //CONT.// 328774
ROYAL WELL #: 2 RRCID -> 173189 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3768 - 3771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE SEVENS WELL #: 1 RRCID -> 174422 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3743 - 3748

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYNAN, EAST (FRIO 4800) 92215 456 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
JOSTES WELL #: 1 RRCID -> 155294 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4801 - 4804

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYNAN, EAST (FRIO 4800) //CONT.// 92215 456 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. //CONT.// 328774
KIRCHER WELL #: 1 RRCID -> 157870 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4818 - 4820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENGERS, WILBER WELL #: 1 RRCID -> 160540 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4808 - 4811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROWN WELL #: 1 RRCID -> 167057 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4806 - 4818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYNAN, EAST (FRIO 4800) //CONT.// 92215 456 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. //CONT.// 328774
ROYAL WELL #: 1 RRCID -> 167058 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4789 - 4793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			188
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			188
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			188
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			188
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			188
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			188
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			188
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			188
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			188
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			188
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			188
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			188

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDWAY WELL #: 1 RRCID -> 170268 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4796 - 4806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			188
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			188
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			188
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			188
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			188
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			188
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			188
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			188
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			188
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			188
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			188
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			188

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDWAY WELL #: 3 RRCID -> 176657 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 4891 PERF. 4802 - 4814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYNAN, EAST (2240) 92215 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
WAYNE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 169335 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2287 - 2296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOSTES WELL #: 3 RRCID -> 181611 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2251 - 2263

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYNAN, EAST (3100) 92215 879 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
SPECIAL WELL #: 1 RRCID -> 178889 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3082 - 3086

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNA WEST (K-SAND) 92408 248 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LISA MARIE WELL #: 1 RRCID -> 266003 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5805 - 5812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNA WEST (S-SAND) 92408 310 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
JONES, F. E. WELL #: 9 RRCID -> 159796 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5993 - 5995

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARILOU MCCAMPBELL WELL #: 4 RRCID -> 253915 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 5984 - 5986

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNA WEST (6200) 92408 682 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
MCCAMPBELL, MARILOU WELL #: 15 RRCID -> 163328 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6221 - 6224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNA WEST (6700) 92408 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
JONES, F. E. WELL #: 4 L RRCID -> 077167 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6690 - 6698

01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCAMPBELL, MARILOU WELL #: 14 RRCID -> 151000 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6721 - 6728

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VICTORIA 93725 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
TT OPERATING, LLC 872252
AGNES WEST WELL #: 6 RRCID -> 263859 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5678 - 5682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VICTORIA (4000) 93725 440 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
R & S SERVICES 687500
DEAVERS, D. F. -A- WELL #: 1 RRCID -> 034390 COMPL. DATE 11/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4054 - 4064

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VICTORIA (4500) 93725 715 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
WOOLDRIDGE OIL & GAS 940466
FROMME-VOGT WELL #: 1 RRCID -> 004590 COMPL. DATE 05/11/1983 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 3540 - 3595

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VICTORIA, DEEP (CATAHOULA) 93726 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
MONTEREY OIL COMPANY 577320
PIEGSA, P. WELL #: 1 RRCID -> 004591 COMPL. DATE 12/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4052 - 4056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIC-WITT (3300) 93736 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
LENTZ WELL #: 1 C RRCID -> 215071 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 3246 - 3252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDAURI (2760) 93740 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WELDER "B" WELL #: 3 RRCID -> 160760 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178 N	48	-0-	-1130	-0-	3	1	45	2	N	-0-			-0-
02	1008 N	112	-0-	-896	-0-	8	1	104	2	N	-0-			-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-			-0-
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	6	1	53	2	N	-0-			-0-
05	124 N	80	-0-	-44	-0-	7	1	73	2	N	-0-			-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	N	-0-			-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	N	-0-			-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	2	N	-0-			-0-
09	90 N	45	-0-	-45	-0-	2	1	43	2	N	-0-			-0-
10	634 N	634	-0-	-0-	-0-	25	1	609	2	N	-0-			-0-
*11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	15	1	224	2	N	-0-			-0-
*12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	29	1	220	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDAURI (5800) 93740 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
VIDAURI "F" WELL #: 10 RRCID -> 281767 COMPL. DATE 09/12/2016 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5492 - 5494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12710	7976	-0-	-4734	-0-	683	1	7198	2	N	86					86
						95	9									
02	11480	7015	-0-	-4465	-0-	669	1	6346	2	N	-0-					86
03	12710	8058	-0-	-4652	-0-	669	1	7338	2	N	46	85	1			47
						51	9									
04	7615 R	7615	-0-	-0-	-0-	674	1	6883	2	N	53					100
						58	9									
05	7967 #	6896	-0-	-1071	-0-	657	1	6239	2	N	-0-					100
06	7800 #	6408	-0-	-1392	-0-	629	1	5676	2	N	94					194
						103	9									
07	8060 #	6528	-0-	-1532	-0-	669	1	5795	2	N	58	184	1			68
						64	9									
08	8060 #	4748	-0-	-3312	-0-	669	1	4068	2	N	10					78
						11	9									
09	7620 #	4728	-0-	-2892	-0-	669	1	4048	2	N	10					88
						11	9									
10	6882 #	4790	-0-	-2092	-0-	669	1	4110	2	N	10					98
						11	9									
11	6420 #	4426	-0-	-1994	-0-	493	1	3925	2	N	7					105
						8	9									
12	6541 #	2216	-0-	-4325	-0-	229	1	1987	2	N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 71,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

VIDAURI, NORTH (3200) 93743 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WELDER 'J' WELL #: 36 RRCID -> 281650 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3460 - 3464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25513	13645	-0-	-11868	-0-	981	1	12664	2	N	-0-					-0-
02	23044	13662	-0-	-9382	-0-	996	1	12666	2	N	-0-					-0-
03	25513	17592	-0-	-7921	-0-	1380	1	16212	2	N	-0-					-0-
04	24690	13211	-0-	-11479	-0-	1346	1	11865	2	N	-0-					-0-
05	15128 #	13875	-0-	-1253	-0-	1274	1	12601	2	N	-0-					-0-
06	17751 R	17751	-0-	-0-	-0-	1248	1	16503	2	N	-0-					-0-
07	20171 R	20171	-0-	-0-	-0-	1247	1	18924	2	N	-0-					-0-
08	17577 #	14626	-0-	-2951	-0-	930	1	13696	2	N	-0-					-0-
09	17760 #	14225	-0-	-3535	-0-	713	1	13512	2	N	-0-					-0-
10	20181 N	16935	-0-	-3246 B	-0-	673	1	16262	2	N	-0-					-0-
*11	14160 N	16188	-0-	2028 B	2028	1025	1	15163	2	N	-0-					-0-
12	14694 N	8070	-0-	-6624 B	-0-	943	1	7127	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDAURI, NORTH (3200) //CONT.// 93743 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WELDER 'C' 25 WELL #: 25 RRCID -> 282397 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3160 - 3166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	7215	-0-	7215	13473	519	1	6696	2	N	-0-					-0-
02	0	4672	-0-	4672	18145	341	1	4331	2	N	-0-					-0-
03	0	1017	-0-	1017	19162	80	1	937	2	N	-0-					-0-
04	2992	-0-	-0-	-2992	16170					N	-0-					-0-
05	11594	-0-	-0-	-11594	4576					N	-0-					-0-
06	11220	-0-	-0-	-11220	-0-					N	-0-					-0-
07	11594	-0-	-0-	-11594	-0-					N	14					14
08	11594	-0-	-0-	-11594	-0-					N	-0-	8	1			6
09	11220	-0-	-0-	-11220	-0-					N	-0-					6
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					6
*11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					6
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 12,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

VIDAURI, NORTH (5500) 93743 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
RIVER RANCH -D- WELL #: 1 RRCID -> 242785 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5552 - 5555

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDAURI, SW. (5100) 93745 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
VIDAURI "E" WELL #: 13 RRCID -> 242035 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5194 - 5200

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDAURI, SW. (5100) //CONT.// 93745 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WELDER "C" WELL #: 24 RRCID -> 220243 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5177 - 5184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38	1	26
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2016 - PLUGGED 02/05/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDAURI, WEST (4800) 93746 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WELDER "B" WELL #: 3 RRCID -> 158433 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 4846 - 4860

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANCE, S.R. 881498
VINCENT, KENNETH Z. WELL #: 2 RRCID -> 004593 COMPL. DATE 03/15/1952 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4788 - 4811

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIENNA (FRIO 2520) 93777 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
KNAPE WELL #: 1 RRCID -> 194873 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 2420 - 2422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIENNA (FRIO 2850) 93777 231 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C. 337752
APPLING FARMS WELL #: 1 RRCID -> 230800 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12504 PERF. 3690 - 3700

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2017 - P/A 02/23/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE TIGER PRODUCTION 916968
MEINERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274834 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 2850 - 8490

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIENNA (FRIO 2950) 93777 237 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
KNEBEL WELL #: 1 RRCID -> 168352 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2893 - 2896

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIENNA (FRIO 3000) 93777 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
RAGSDALE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 147725 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3026 - 3030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARVEY, J.H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 157888 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 2895 - 2900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIENNA (FRIO 3250) 93777 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
RENGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164646 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3154 - 3166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIENNA (FRIO 3300) 93777 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
ACT OPERATING, INC. 003648
MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 171747 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 3634 PERF. 3244 - 3252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
BUJNOCH WELL #: 2 RRCID -> 171752 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 3250 - 3253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
OVERTON PARK OIL & GAS LP 628656
KOLAR, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 004605 COMPL. DATE 01/31/1962 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11775 - 12252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) //CONT.// 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
KOLAR, ED WELL #: 5 RRCID -> 129394 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 12722 PERF.11934 - 12360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394 X	5393	-0-	-1	-0-	274 175	1 9	4944	3	Y	159	138	1			49
02	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	255 162	1 9	4795	3	Y	147	147	1			49
03	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	327 162	1 9	5213	3	Y	147	176	1			20
04	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	295 154	1 9	4956	3	Y	140	117	1			43
05	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	318 164	1 9	5129	3	Y	149	145	1			47
06	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	318 128	1 9	4563	3	Y	116	136	1			27
07	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	354 153	1 9	5011	3	Y	139	144	1			22
08	DLQ G-10	4964	-0-	4964	4964	319 97	1 9	4548	3	Y	88	50	1			60
09	DLQ G-10	3320	-0-	3320	8284	214 78	1 9	3028	3	Y	71	115	1			16
10	DLQ G-10	3173	-0-	3173	11457	199 150	1 9	2824	3	Y	136	117	1			35
11	DLQ G-10	3384	-0-	3384	14841	213 152	1 9	3019	3	Y	138	113	1			60
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14841					Y	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 52,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,430

KOLAR, ED WELL #: 6 RRCID -> 139118 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12096 - 12614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239 X	5175	-0-	-64	-0-	262 199	1 9	4714	3	Y	181	165	1			55
02	5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	246 186	1 9	4650	3	Y	169	168	1			56
03	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	328 185	1 9	5223	3	Y	168	201	1			23
04	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	306 176	1 9	5140	3	Y	160	134	1			49
05	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	324 188	1 9	5226	3	Y	171	166	1			54
06	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	348 162	1 9	4999	3	Y	147	167	1			34
07	5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	360 176	1 9	5108	3	Y	160	168	1			26
08	DLQ G-10	5071	-0-	5071	5071	324 111	1 9	4636	3	Y	101	58	1			69
09	DLQ G-10	5004	-0-	5004	10075	324 90	1 9	4590	3	Y	82	132	1			19
10	DLQ G-10	5293	-0-	5293	15368	337 173	1 9	4783	3	Y	157	134	1			42
11	DLQ G-10	5004	-0-	5004	20372	318 173	1 9	4513	3	Y	157	130	1			69
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	20372					Y	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 58,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,653

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) //CONT.// 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
KOLAR, ED WELL #: 7 RRCID -> 143866 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11924 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4509	-0-	-48	-0-	231	1	4156	3	Y	111	103	1			34
							122	9									
02	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	216	1	4064	3	Y	99	100	1			33
							109	9									
03	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	279	1	4450	3	Y	113	131	1			15
							124	9									
04	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	244	1	4101	3	Y	88	76	1			27
							97	9									
05	4867	X	4804	-0-	-63	-0-	274	1	4420	3	Y	100	95	1			32
							110	9									
06	4710	X	4671	-0-	-39	-0-	298	1	4271	3	Y	93	103	1			22
							102	9									
07	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	337	1	4781	3	Y	105	110	1			17
							116	9									
08	DLQ	G-10	4716	-0-	4716	4716	303	1	4340	3	Y	66	38	1			45
							73	9									
09	DLQ	G-10	4560	-0-	4560	9276	296	1	4205	3	Y	54	87	1			12
							59	9									
10	DLQ	G-10	2096	-0-	2096	11372	131	1	1852	3	Y	103	88	1			27
							113	9									
11	DLQ	G-10	4179	-0-	4179	15551	268	1	3798	3	Y	103	85	1			45
							113	9									
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	15551					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 48,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,035

KOLAR, ED WELL #: 9 RRCID -> 145603 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12162 - 12653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	72	1	1296	3	Y	70	64	1			21
							77	9									
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	68	1	1272	3	Y	66	65	1			22
							73	9									
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	90	1	1428	3	Y	65	78	1			9
							72	9									
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	84	1	1411	3	Y	62	52	1			19
							68	9									
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	90	1	1444	3	Y	66	64	1			21
							73	9									
06	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	97	1	1386	3	Y	56	64	1			13
							62	9									
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	100	1	1415	3	Y	62	65	1			10
							68	9									
08	DLQ	G-10	1417	-0-	1417	1417	90	1	1284	3	Y	39	22	1			27
							43	9									
09	DLQ	G-10	1768	-0-	1768	3185	114	1	1619	3	Y	32	51	1			8
							35	9									
10	DLQ	G-10	1653	-0-	1653	4838	105	1	1481	3	Y	61	52	1			17
							67	9									
11	DLQ	G-10	1520	-0-	1520	6358	96	1	1358	3	Y	60	50	1			27
							66	9									
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6358					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 17,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 639

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) //CONT.// 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
KOLAR, ED WELL #: 14 RRCID -> 147341 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11990 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2874	-0-	-226	-0-	136 293	1 9	2445	3	Y	266	243	1			81
02	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	139 274	1 9	2618	3	Y	249	247	1			83
03	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	182 271	1 9	2894	3	Y	246	296	1			33
04	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	169 261	1 9	2838	3	Y	237	197	1			73
05	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	178 275	1 9	2874	3	Y	250	244	1			79
06	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	192 240	1 9	2750	3	Y	218	246	1			51
07	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	197 259	1 9	2787	3	Y	235	248	1			38
08	DLQ	G-10	2871	-0-	2871	2871	177 164	1 9	2530	3	Y	149	85	1			102
09	DLQ	G-10	1567	-0-	1567	4438	95 133	1 9	1339	3	Y	121	194	1			29
10	DLQ	G-10	1897	-0-	1897	6335	109 253	1 9	1535	3	Y	230	197	1			62
11	DLQ	G-10	2015	-0-	2015	8350	116 254	1 9	1645	3	Y	231	191	1			102
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8350					Y	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: 30,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,432

KOLAR, ED WELL #: 8 RRCID -> 148410 COMPL. DATE 12/06/1993 TOTAL DEPTH 13155 PERF.12052 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3656	-0-	-157	-0-	185 130	1 9	3341	3	Y	118	107	1			36
02	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	175 121	1 9	3296	3	Y	110	109	1			37
03	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	222 120	1 9	3526	3	Y	109	131	1			15
04	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	199 114	1 9	3355	3	Y	104	87	1			32
05	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	210 122	1 9	3386	3	Y	111	108	1			35
06	3540	X	3372	-0-	-168	-0-	213 105	1 9	3054	3	Y	95	108	1			22
07	3658	X	3556	-0-	-102	-0-	227 114	1 9	3215	3	Y	104	109	1			17
08	DLQ	G-10	3195	-0-	3195	3195	204 73	1 9	2918	3	Y	66	38	1			45
09	DLQ	G-10	1711	-0-	1711	4906	109 58	1 9	1544	3	Y	53	86	1			12
10	DLQ	G-10	2095	-0-	2095	7001	131 112	1 9	1852	3	Y	102	87	1			27
11	DLQ	G-10	2035	-0-	2035	9036	127 112	1 9	1796	3	Y	102	85	1			44
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	9036					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 34,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,074

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) //CONT.// 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
NEUHAUS WELL #: 1 A RRCID -> 231359 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12138 - 12739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	914	1	6579	3	N	136	188	1			108
							150	9									
02	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	766	1	4528	3	N	107					215
							118	9									
03	6851	X	1792	-0-	-5059	-0-	612	1	1114	3	N	60	190	1			85
							66	9									
04	6630	X	4204	-0-	-2426	-0-	672	1	3469	3	N	57					142
							63	9									
05	6851	X	2469	-0-	-4382	-0-	662	1	1762	3	N	41					183
							45	9									
06	6630	X	1631	-0-	-4999	-0-	486	1	1132	3	N	12					195
							13	9									
07	5983	X	3012	-0-	-2971	-0-	425	1	2519	3	N	62					257
							68	9									
08	4340	X	2010	-0-	-2330	-0-	281	1	1668	3	N	55	187	1			125
							61	9									
09	4200	X	3229	-0-	-971	-0-	454	1	2694	3	N	74					199
							81	9									
*10	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	587	1	3479	3	N	77	187	1			89
							85	9									
*11	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	619	1	3799	3	N	106					195
							117	9									
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					195

TOTAL GAS PROD: 40,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 787

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
WALTERS, DOROTHY WELL #: 2 RRCID -> 154952 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12828 - 13000

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIENNA (8400) 93777 913 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
COASTAL INVESTMENTS INC. 161628
DOPSLAUF WELL #: 2 RRCID -> 074541 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 8815 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
08	186	N	55	-0-	-131	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIENNA (8400) //CONT.// 93777 913 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
OVERTON PARK OIL & GAS LP 628656
KOLAR, ED WELL #: 10 RRCID -> 147706 COMPL. DATE 04/02/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10757 - 11041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIENNA (8450) 93777 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
WEST WELL #: 2 RRCID -> 089385 COMPL. DATE 08/13/1980 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8440 - 8451

01	1178 N	548	-0-	-630	-0-	548	2			N	-0-			141
02	700 N	507	-0-	-193	-0-	507	2			N	-0-			141
03	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-			141
04	540 N	115	-0-	-425	-0-	113	2	2	9	N	2			143
05	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	91	1	1194	2	N	-0-			143
06	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-			143
07	697 N	697	-0-	-0-	-0-	55	1	642	2	N	-0-			143
08	1271 N	866	-0-	-405	-0-	865	2	1	9	N	1			144
09	1290 N	714	-0-	-576	-0-	714	2			N	-0-			144
10	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-			144
11	840 N	423	-0-	-417	-0-	423	2			N	-0-			144
*12	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	43	1	1033	2	N	-0-			144

TOTAL GAS PROD: 9,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

APPLING FARMS WELL #: 1 RRCID -> 181968 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8423 - 8472

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST WELL #: 1 RRCID -> 187890 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8368 - 8434

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2017 - PLUGGED 03/31/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIRGIL (YEGUA 5350) 93965 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
GILLIGAN WELL #: 1 RRCID -> 256149 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5524 - 5558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-					68
02	3976	X	2705	-0-	-1271	-0-	2705	2			N	-0-					68
03	4402	X	3782	-0-	-620	-0-	3782	2			N	-0-					68
04	4260	X	3410	-0-	-850	-0-	3388	2	22	9	N	20					88
05	3503	X	3384	-0-	-119	-0-	3367	2	17	9	N	15					103
06	3390	X	3110	-0-	-280	-0-	3110	2			N	-0-					103
07	3782	X	2399	-0-	-1383	-0-	2399	2			N	-0-					103
08	3782	X	2720	-0-	-1062	-0-	2720	2			N	-0-					103
09	3450	X	1980	-0-	-1470	-0-	1959	2	21	9	N	19					122
10	3503	X	1018	-0-	-2485	-0-	1018	2			N	-0-					122
*11	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3153	2	1	9	N	1					123
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					123

TOTAL GAS PROD: 31,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

GILLIGAN WELL #: 2 RRCID -> 262984 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5535 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	695	-0-	-793	-0-	695	2			N	-0-					17
02	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2			N	-0-					17
03	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					17
04	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3753	2	2	9	N	2					19
05	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2817	2	36	9	N	33					52
06	1440	X	1158	-0-	-282	-0-	1158	2			N	-0-					52
07	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	1742	2	3	9	N	3					55
08	1488	X	960	-0-	-528	-0-	960	2			N	-0-					55
09	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					55
10	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2			N	-0-					55
*11	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					55
12	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 27,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

WARMSLEY (KORTH) 95252 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
CLARK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215517 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10370 - 10879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5930	X	5930	-0-	-0- B	-0-	5893	3	37	9	N	34	181	1			81
02	4797	X	4797	-0-	-0- B	-0-	4741	3	56	9	N	51					132
03	5866	X	5866	-0-	-0- B	-0-	5811	3	55	9	N	50	179	1			3
04	5508	X	5508	-0-	-0- B	-0-	5465	3	43	9	N	39	2	8			40
05	5491	X	5491	-0-	-0- B	-0-	5414	3	77	9	N	70	2	8			108
06	4703	X	4703	-0-	-0- B	-0-	4625	3	78	9	N	71	3	8			176
07	4548	X	4548	-0-	-0- B	-0-	4514	3	34	9	N	31	189	7			18
08	4061	X	3667	-0-	-394 B	-0-	3637	3	30	9	N	27					45
09	4699	X	4699	-0-	-0- B	-0-	4662	3	37	9	N	34	4	1			75
10	4283	X	4283	-0-	-0- B	-0-	4249	3	34	9	N	31					106
11	5026	X	5026	-0-	-0- B	-0-	4989	3	37	9	N	34					140
*12	4779	X	4779	-0-	-0- B	-0-	4735	3	44	9	N	40					180

TOTAL GAS PROD: 59,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 512

WARMSLEY (MACKHANK) 95252 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
LEMMONS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 215581 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 7406 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARMSLEY (VAUGHN) 95252 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BUCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238238 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9212 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	465	1	1151	2	N	-0-					105
02	1316	N	862	-0-	-454	-0-	225	1	637	2	N	-0-					105
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					105
04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-	105	1			-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
LEMMONS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 215583 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 7406 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1308	-0-	-180	-0-	1274	3	34	9	N	31					248
02	1428	N	1120	-0-	-308	-0-	1088	3	32	9	N	29					277
03	1364	N	1209	-0-	-155	-0-	1180	3	29	9	N	26					303
04	1260	N	1195	-0-	-65	-0-	1167	3	28	9	N	25					328
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1255	3	30	9	N	27					355
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1177	3	31	9	N	28					383
07	1240	N	1140	-0-	-100	-0-	1129	3	11	9	N	10	311	7			82
08	1271	N	879	-0-	-392	-0-	868	3	11	9	N	10					92
09	1200	N	1078	-0-	-122	-0-	1057	3	21	9	N	19					111
10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1326	3	20	9	N	18					129
11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1242	3	22	9	N	20					149
*12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1327	3	24	9	N	22					171

TOTAL GAS PROD: 14,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

WARMSLEY (VAUGHN) //CONT.// 95252 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
VOELKEL WELL #: 1 RRCID -> 229653 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9575 - 9590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4481	3	69	9	N	63	3	8			184
02	4452 X	3955	-0-	-497	-0-	3903	3	52	9	N	47	179	1			52
03	4929 X	4285	-0-	-644	-0-	4234	3	51	9	N	46					98
04	4770 X	2880	-0-	-1890	-0-	2796	3	84	9	N	76	3	8			171
05	4557 X	4274	-0-	-283	-0-	4274	3			N	-0-					171
06	4410 X	3936	-0-	-474	-0-	3868	3	68	9	N	62	179	1	2	8	52
07	4371 X	3076	-0-	-1295	-0-	3076	3			N	-0-	15	7			37
08	4278 X	599	-0-	-3679	-0-	598	3	1	9	N	1					38
09	4140 X	2378	-0-	-1762	-0-	2374	3	4	9	N	4	3	1			39
10	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4427	3	156	9	N	142					181
11	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4353	3	36	9	N	33	177	1			37
*12	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3324	3	43	9	N	39					76

TOTAL GAS PROD: 42,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 513

GREEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235671 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9662 - 9699

01	7163 X	7163	-0-	-0-	-0-	6994	3	169	9	N	154	182	1			65
02	6272 X	3472	-0-	-2800	-0-	3411	3	61	9	N	55					120
03	6944 X	6400	-0-	-544	-0-	6134	3	266	9	N	242	181	1			181
04	6720 X	4302	-0-	-2418	-0-	4171	3	131	9	N	119	174	1	2	8	124
05	6944 X	6810	-0-	-134	-0-	6583	3	227	9	N	206	176	1			154
06	6720 X	5340	-0-	-1380	-0-	5210	3	130	9	N	118	175	1	1	8	96
07	6626 X	6626	-0-	-0-	-0-	6395	3	231	9	N	210	107	7			199
08	6820 X	5004	-0-	-1816	-0-	4872	3	132	9	N	120	175	1			144
09	6600 X	3414	-0-	-3186	-0-	3295	3	119	9	N	108	171	1			81
10	6820 X	6453	-0-	-367	-0-	6264	3	189	9	N	172	182	1			71
11	6420 X	6205	-0-	-215	-0-	6029	3	176	9	N	160					231
12	6634 X	6547	-0-	-87	-0-	6351	3	196	9	N	178	182	1			227

TOTAL GAS PROD: 67,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,842

LEMMONS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238779 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9660 - 9684

01	5642 X	4445	-0-	-1197	-0-	4333	3	112	9	N	102	15	8			203
02	5096 X	3783	-0-	-1313	-0-	3683	3	100	9	N	91	184	1			110
03	5022 X	4110	-0-	-912	-0-	4015	3	95	9	N	86					196
04	4710 X	4031	-0-	-679	-0-	3939	3	92	9	N	84	179	1	16	8	85
05	4557 X	4186	-0-	-371	-0-	4085	3	101	9	N	92	14	8			163
06	4290 X	3954	-0-	-336	-0-	3860	3	94	9	N	85	12	8			236
07	4185 X	3825	-0-	-360	-0-	3762	3	63	9	N	57	198	7			95
08	4185 X	2865	-0-	-1320	-0-	2813	3	52	9	N	47					142
09	4050 X	3337	-0-	-713	-0-	3248	3	89	9	N	81	21	1			202
10	6319 X	6319	-0-	-0-	-0-	6267	3	52	9	N	47	177	1			72
11	6376 X	6376	-0-	-0-	-0-	6334	3	42	9	N	38					110
*12	6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	6644	3	63	9	N	57					167

TOTAL GAS PROD: 53,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 867

WARMSLEY (VAUGHN) //CONT.// 95252 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
SINAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255291 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12279 PERF. 9658 - 9745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688 X	7046	-0-	-642	-0-	6923	3	123	9	N	112	182	1	3	8	118
02	6944 X	6334	-0-	-610	-0-	6224	3	110	9	N	100					218
03	7688 X	6959	-0-	-729	-0-	6846	3	113	9	N	103	184	1			137
04	7290 X	6684	-0-	-606	-0-	6583	3	101	9	N	92	181	1	5	8	43
05	7192 X	7031	-0-	-161	-0-	6903	3	128	9	N	116	4	8			155
06	6810 X	6699	-0-	-111	-0-	6594	3	105	9	N	95	181	1	2	8	67
07	7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	7147	3	110	9	N	100	18	7			149
08	7037 X	5368	-0-	-1669	-0-	5292	3	76	9	N	69	180	1			38
09	6810 X	6049	-0-	-761	-0-	5933	3	116	9	N	105	5	1			138
10	7037 X	6748	-0-	-289	-0-	6603	3	145	9	N	132					270
11	7020 X	6571	-0-	-449	-0-	6438	3	133	9	N	121	175	1			216
12	7254 X	7004	-0-	-250	-0-	6858	3	146	9	N	133	179	1			170

TOTAL GAS PROD: 79,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,278

R. GREEN WELL #: 1 RRCID -> 264785 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9408 - 9486

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARMSLEY (10,350) 95252 920 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
GARY-ENGLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230774 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10402 - 10413

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARMSLEY, S. (LOWER MIGURA) 95256 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
JANSSEN WELL #: 1 RRCID -> 226501 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10861 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	6810	-0-	-1467	-0-	6746	3	64	9	N	58	175	1	2	8	72
02	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5690	3	130	9	N	118					190
03	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5091	3	64	9	N	58	174	1			74
04	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4609	3	127	9	N	115	3	8			186
05	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5418	3	45	9	N	41					227
06	6600	X	4708	-0-	-1892	-0-	4673	3	35	9	N	32	181	1	2	8	76
07	6448	X	4577	-0-	-1871	-0-	4425	3	152	9	N	138	15	7			199
08	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	8858	3	101	9	N	92	180	1			111
09	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	8808	3	150	9	N	136	7	1			240
10	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					240
11	8670	X	-0-	-0-	-8670	-0-					N	-0-					240
12	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					N	-0-					240

TOTAL GAS PROD: 55,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 788

GARY-ENGLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255351 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10812 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	855	-0-	-75	-0-	852	3	3	9	N	3					148
02	812	N	613	-0-	-199	-0-	605	3	8	9	N	7					155
03	899	N	800	-0-	-99	-0-	791	3	9	9	N	8					163
04	840	N	722	-0-	-118	-0-	704	3	18	9	N	16					179
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1376	3	7	9	N	6	166	1			19
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					19
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-	8	7			11
08	1240	N	846	-0-	-394	-0-	846	3			N	-0-					11
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					11
10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					11
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					11
*12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1505	3	1	9	N	1					12

TOTAL GAS PROD: 12,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

WARMSLEY, S. (10550) 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
DLUGOSCH WELL #: 1H RRCID -> 259313 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9881 - 14048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
VOELKEL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246892 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 12786 PERF.10730 - 12675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	310	1	5633	2	N	80	191	1			312
						88	9									
02	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	280	1	2988	2	N	27					339
						30	9									
03	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	310	1	5635	2	N	98	186	1			251
						108	9									
04	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	300	1	5454	2	N	60					311
						66	9									
05	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	300	1	4741	2	N	49	186	1			174
						54	9									
06	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	260	1	4060	2	N	77					251
						85	9									
07	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	300	1	3582	2	N	61					312
						67	9									
08	2418 X	2394	-0-	-24	-0-	190	1	2204	2	N	-0-					312
09	2340 X	2132	-0-	-208	-0-	170	1	1961	2	N	1	177	1			136
						1	9									
10	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	290	1	2720	2	N	-0-					136
11	5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	290	1	5045	2	N	66					202
						73	9									
*12	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	300	1	3655	2	N	78	186	1			94
						86	9									

TOTAL GAS PROD: 51,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 597

KALLINA WELL #: 2H RRCID -> 247729 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13297 PERF.10795 - 13194

01	7254 X	4356	-0-	-2898	-0-	330	1	3909	2	Y	106	181	1			501
						117	9									
02	6552 X	5203	-0-	-1349	-0-	375	1	4624	2	Y	185	365	1			321
						204	9									
03	15345 X	15345	-0-	-0-	-0-	465	1	14362	2	Y	471	362	1			430
						518	9									
04	10378 X	10378	-0-	-0-	-0-	450	1	9662	2	Y	242	183	1			489
						266	9									
05	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	375	1	5508	2	Y	178	186	1			481
						196	9									
06	7470 X	3937	-0-	-3533	-0-	400	1	3465	2	Y	65	188	1			358
						72	9									
07	7719 X	5408	-0-	-2311	-0-	460	1	4846	2	Y	93					451
						102	9									
08	12307 X	2630	-0-	-9677	-0-	220	1	2410	2	Y	-0-					451
09	10380 X	8879	-0-	-1501	-0-	500	1	8321	2	Y	53	182	1			322
						58	9									
10	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	520	1	5824	2	Y	146	182	1			286
						161	9									
11	5220 X	1164	-0-	-4056	-0-	140	1	992	2	Y	29					315
						32	9									
12	9176 X	40	-0-	-9136	-0-	20	1	20	2	Y	-0-					315

TOTAL GAS PROD: 69,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,568

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
KALLINA WELL #: 1H RRCID -> 249119 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10500 - 11195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250013 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10210 - 11985

01	13454 X	13252	-0-	-202	-0-	13045	2	207	9	N	188	186	1			214
02	11060 X	10994	-0-	-66	-0-	10767	2	227	9	N	206	190	1			230
03	12245 X	11267	-0-	-978	-0-	11047	2	220	9	N	200	178	1			252
04	12810 X	10623	-0-	-2187	-0-	10469	2	154	9	N	140	168	1			224
05	13237 X	11206	-0-	-2031	-0-	11015	2	191	9	N	174	178	1			220
06	12810 X	10930	-0-	-1880	-0-	10761	2	169	9	N	154	185	1			189
07	12183 X	10997	-0-	-1186	-0-	10835	2	162	9	N	147					336
08	11253 X	8007	-0-	-3246	-0-	8007	2			N	-0-	188	1			148
09	13085 X	13085	-0-	-0-	-0-	12968	2	117	9	N	106	176	1			78
10	14089 X	14089	-0-	-0-	-0-	775	1	13174	2	N	127					205
						140	9									
11	11849 X	11849	-0-	-0-	-0-	750	1	10978	2	N	110	181	1			134
						121	9									
12	13516 X	10946	-0-	-2570	-0-	775	1	10057	2	N	104	185	1			53
						114	9									

TOTAL GAS PROD: 137,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,656

BAUMANN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250086 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10370 - 13275

01	12090 X	7862	-0-	-4228	-0-	620	1	7174	2	N	62	186	1			110
						68	9									
02	10920 X	7978	-0-	-2942	-0-	540	1	7353	2	N	77					187
						85	9									
03	21663 X	21663	-0-	-0-	-0-	620	1	20600	2	N	403	375	1			215
						443	9									
04	21609 X	21609	-0-	-0-	-0-	600	1	20579	2	N	391	444	1			162
						430	9									
05	19045 X	19045	-0-	-0-	-0-	620	1	18074	2	N	319	364	1			117
						351	9									
06	15986 X	15986	-0-	-0-	-0-	15694	2	292	9	N	265	182	1			200
07	19564 X	19564	-0-	-0-	-0-	19211	2	353	9	N	321	362	1			159
08	13113 X	12144	-0-	-969	-0-	11944	2	200	9	N	182	181	1			160
09	13060 X	13060	-0-	-0-	-0-	12838	2	222	9	N	202	182	1			180
10	15765 X	15765	-0-	-0-	-0-	15445	2	320	9	N	291	372	1			99
11	13920 X	13920	-0-	-0-	-0-	13716	2	204	9	N	185	184	1			100
*12	13379 X	13379	-0-	-0-	-0-	13181	2	198	9	N	180	185	1			95

TOTAL GAS PROD: 181,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,878

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BUCHHORN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250898 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 9968 PERF.10340 - 14715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10972	X	10972	-0-	-0-	-0-	620	1	10192	2	N	145					309
							160	9									
02	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	560	1	7962	2	N	123	178	1			254
							135	9									
03	8339	X	7460	-0-	-879	-0-	620	1	6738	2	N	93	177	1			170
							102	9									
04	10620	X	4789	-0-	-5831	-0-	460	1	4259	2	N	64					234
							70	9									
05	10974	X	3312	-0-	-7662	-0-	260	1	3027	2	N	23					257
							25	9									
06	10620	X	8268	-0-	-2352	-0-	580	1	7601	2	N	79					336
							87	9									
07	9579	X	6218	-0-	-3361	-0-	620	1	5545	2	N	48	189	1			195
							53	9									
08	7471	X	6763	-0-	-708	-0-	480	1	6283	2	N	-0-					195
09	8280	X	7487	-0-	-793	-0-	480	1	7007	2	N	-0-					195
10	8556	X	6603	-0-	-1953	-0-	540	1	6063	2	N	-0-					195
11	8280	X	7918	-0-	-362	-0-	600	1	7300	2	N	16	188	1			23
							18	9									
12	7750	X	6825	-0-	-925	-0-	620	1	6155	2	N	45					68
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 85,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 636

BAUMANN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251990 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 0 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	5401	-0-	-1047	-0-	310	1	5052	2	N	35					225
							39	9									
02	5488	X	5262	-0-	-226	-0-	280	1	4940	2	N	38	181	1			82
							42	9									
03	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	310	1	5807	2	N	60					142
							66	9									
04	5550	X	5314	-0-	-236	-0-	300	1	4941	2	N	66					208
							73	9									
05	5828	X	5643	-0-	-185	-0-	310	1	5283	2	N	45					253
							50	9									
06	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	300	1	5628	2	N	48	183	1			118
							53	9									
07	6169	X	3540	-0-	-2629	-0-	230	1	3280	2	N	27					145
							30	9									
08	6169	X	1329	-0-	-4840	-0-	90	1	1239	2	N	-0-					145
09	5970	X	15	-0-	-5955	-0-	10	1	5	2	N	-0-					145
10	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					145
11	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					N	-0-					145
12	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 38,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BRYSCH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255666 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 9961 PERF.10180 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	2206	-0-	-6288	-0-	210	1	1977	2	N	17					281
							19	9									
02	7196	X	1970	-0-	-5226	-0-	225	1	1735	2	N	9	183	1			107
							10	9									
03	7564	X	884	-0-	-6680	-0-	105	1	773	2	N	5					112
							6	9									
04	5940	X	599	-0-	-5341	-0-	60	1	530	2	N	8					120
							9	9									
05	2790	X	455	-0-	-2335	-0-	60	1	395	2	N	-0-					120
06	2130	X	33	-0-	-2097	-0-	20	1	13	2	N	-0-					120
07	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	380	1	4101	2	N	29					149
							32	9									
08	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	480	1	5986	2	N	-0-					149
09	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	500	1	5517	2	N	13					162
							14	9									
10	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	580	1	5197	2	N	48					210
							53	9									
11	6270	X	4639	-0-	-1631	-0-	520	1	4077	2	N	38	185	1			63
							42	9									
12	6479	X	5469	-0-	-1010	-0-	620	1	4809	2	N	36					99
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 39,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
KNANDEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221679 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10512 - 10532

01	1085	X	788	-0-	-297	-0-	788	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		683	-0-	683	683	683	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		695	-0-	695	1378	695	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		554	-0-	554	1932	554	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		511	-0-	511	2443	511	3			Y	-0-					-0-
06	2600	N	689	-0-	-1911	532	689	3			Y	-0-					-0-
07	1398	N	866	-0-	-532	-0-	752	3	114	9	Y	104					104
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					104
09	660	N	259	-0-	-401	-0-	251	3	8	9	Y	7					111
10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			Y	-0-					111
11	510	N	458	-0-	-52	-0-	458	3			Y	-0-					111
*12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 8,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

KNANDEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221807 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10510 - 10538

01	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4001	3	25	9	N	23					190
02	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3277	3	22	9	N	20	168	1			42
03	4340	X	3345	-0-	-995	-0-	3345	3			N	-0-					42
04	4200	X	2974	-0-	-1226	-0-	2973	3	1	9	N	1					43
05	4340	X	3040	-0-	-1300	-0-	3040	3			N	-0-					43
06	3900	X	3508	-0-	-392	-0-	3508	3			N	-0-					43
07	3658	X	3359	-0-	-299	-0-	3356	3	3	9	N	3	14	7			32
08	3348	X	2375	-0-	-973	-0-	2356	3	19	9	N	17					49
09	3510	X	3238	-0-	-272	-0-	3219	3	19	9	N	17					66
10	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4688	3	3	9	N	3					69
11	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	3			N	-0-					69
*12	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	3			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 43,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
KNANDEL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229699 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12220 - 12225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2526	-0-	-264	-0-	2526	3			Y	-0-					169
02	DLQ G-10		2209	-0-	2209	2209	2203	3	6	9	Y	5					174
03	DLQ G-10		2550	-0-	2550	4759	2489	3	61	9	Y	55	180	1			49
04	DLQ G-10		2366	-0-	2366	7125	2366	3			Y	-0-					49
05	DLQ G-10		2381	-0-	2381	9506	2379	3	2	9	Y	2					51
06	2800	N	2303	-0-	-497	9009	2271	3	32	9	Y	29					80
07	3100	N	2283	-0-	-817	8192	2257	3	26	9	Y	24					104
08	9804	X	1612	-0-	-8192	-0-	1612	3			Y	-0-					104
09	2370	X	2206	-0-	-164	-0-	2198	3	8	9	Y	7					111
10	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2425	3	73	9	Y	66					177
11	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2353	3	30	9	Y	27	178	1			26
*12	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 27,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

ROEDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229961 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11010 - 12131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	2975	-0-	-1458	-0-	2975	3			N	-0-					140
02	3500	X	1833	-0-	-1667	-0-	1833	3			N	-0-					140
03	3875	X	2665	-0-	-1210	-0-	2665	3			N	-0-					140
04	3000	X	2656	-0-	-344	-0-	2656	3			N	-0-					140
05	3100	X	2975	-0-	-125	-0-	2975	3			N	-0-					140
06	2880	X	1362	-0-	-1518	-0-	1348	3	14	9	N	13	2	8			151
07	2759	X	1128	-0-	-1631	-0-	1128	3			N	-0-	12	7			139
08	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	3			N	-0-					139
09	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4577	3	14	9	N	13	3	1			149
10	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	3			N	-0-					149
11	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5058	3	13	9	N	12					161
12	4433	X	3691	-0-	-742	-0-	3691	3			N	-0-					161

TOTAL GAS PROD: 36,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

CARTER, WILL T. WELL #: 2 RRCID -> 242492 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10546 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3493	-0-	-475	-0-	3493	3			N	-0-					40
02	4032	X	2942	-0-	-1090	-0-	2942	3			N	-0-					40
03	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					40
04	3780	X	3061	-0-	-719	-0-	2863	3	198	9	N	180	179	1			41
05	3503	X	3153	-0-	-350	-0-	3153	3			N	-0-					41
06	3390	X	2967	-0-	-423	-0-	2927	3	40	9	N	36					77
07	3255	X	3060	-0-	-195	-0-	3009	3	51	9	N	46	11	7			112
08	3162	X	2716	-0-	-446	-0-	2698	3	18	9	N	16					128
09	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3			N	-0-					128
10	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	3			N	-0-					128
11	2970	X	2768	-0-	-202	-0-	2707	3	61	9	N	55					183
12	3441	X	2756	-0-	-685	-0-	2744	3	12	9	N	11					194

TOTAL GAS PROD: 33,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
K-SISTERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253159 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11000 - 11610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
DLUGOSCH WELL #: 1H RRCID -> 248298 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10505 - 13490

01	15124 X	15124	-0-	-0-	-0-	2879	1	11933	2	N	284	359	1			505
						312	9									
02	13655 X	13655	-0-	-0-	-0-	2731	1	10678	2	N	224	358	1			371
						246	9									
03	12958 X	11557	-0-	-1401	-0-	2668	1	8619	2	N	245	185	1			431
						270	9									
04	12540 X	6296	-0-	-6244	-0-	1509	1	4680	2	N	97					528
						107	9									
05	12958 X	7642	-0-	-5316	-0-	1700	1	5741	2	N	183	355	1			356
						201	9									
06	12540 X	4620	-0-	-7920	-0-	1551	1	2970	2	N	90					446
						99	9									
07	12958 X	77	-0-	-12881	-0-	76	1	1	9	N	1	193	1			254
08	11563 X	261	-0-	-11302	-0-	259	1	2	2	N	-0-					254
09	12649 X	12649	-0-	-0-	-0-	2475	1	9974	2	N	182					436
						200	9									
10	12657 X	12657	-0-	-0-	-0-	2441	1	10009	2	N	188	348	1			276
						207	9									
11	18713 X	18713	-0-	-0-	-0-	3030	1	15201	2	N	438	542	1			172
						482	9									
12	12958 X	7939	-0-	-5019	-0-	1456	1	6285	2	N	180					352
						198	9									

TOTAL GAS PROD: 111,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,112

WAYNO BUENO (WILCOX MASSIVE) 95556 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
A.O.E. OPERATORS, INC. 000555
NEWTON-WELDER GU WELL #: 2 RRCID -> 189428 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 11426 PERF. 9928 - 9935

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYNO BUENO (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 95556 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
RIVERDALE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 190783 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9451 - 9953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891 N	1659	-0-	-232 B	-0-	1635	2	24	9	N	22	191	1			144
02	1739 N	1739	-0-	-0- B	-0-	1724	2	15	9	N	14					158
03	2106 N	2106	-0-	-0- B	-0-	2051	2	55	9	N	50					208
04	1831 N	1831	-0-	-0- B	-0-	1809	2	22	9	N	20	187	1			41
05	1922 N	1516	-0-	-406 B	-0-	1516	2			N	-0-					41
06	2040 N	1890	-0-	-150 B	-0-	1890	2			N	-0-					41
07	1980 N	1980	-0-	-0- B	-0-	1933	2	47	9	N	43					84
08	1519 N	1411	-0-	-108 B	-0-	1398	2	13	9	N	12					96
09	1890 N	673	-0-	-1217 B	-0-	659	2	14	9	N	13					109
10	1984 N	1625	-0-	-359 B	-0-	1625	2			N	-0-					109
11	1443 N	1443	-0-	-0- B	-0-	1443	2			N	-0-					109
*12	2562 N	2562	-0-	-0- B	-0-	2459	2	103	9	N	94					203

TOTAL GAS PROD: 20,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC 846255
FULLER-NEWTON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 220588 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14148 - 14168

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-61	N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-61	N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-61	N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-61	N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-61	N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-61	N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-61	N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-61	N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-61	N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-61	N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-61	N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-61	N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYNO BUENO (8650 WILCOX SD.) 95556 504 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
RIVERDALE WELL #: 2 RRCID -> 189496 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 11787 PERF. 8802 - 8828

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYSIDE (FRIO 3200) 95557 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
XTO ENERGY INC. 945936
SCHILHAB WELL #: 1 C RRCID -> 221373 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 3210 - 3228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYSIDE (FRIO 3700) 95557 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
MORTON WELL #: 2 RRCID -> 257636 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4360 - 4380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYSIDE CHAPEL (YEGUA) 95558 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
SCHERER WELL #: 2 RRCID -> 275527 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6538 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6449	X	-0-	-0-	-6449	-0-					N	-0-					195
02	2436	X	-0-	-0-	-2436	-0-					N	-0-					195
03	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					195
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					195
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	154	1			44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
SCHERER WELL #: 1 RRCID -> 269578 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6582 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					79
02	1456	X	-0-	-0-	-1456	-0-					N	-0-					79
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					79
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					121
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 42

WEARDEN (FRIO) 95569 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VAQUERO OPERATING 882776
WEARDEN B WELL #: 1 C RRCID -> 251052 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 4066 - 4070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEARDEN (FRIO 4200) 95569 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 229603 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2304 - 2306

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEARDEN (4450) 95569 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
VAQUERO OPERATING 882776
WEARDEN WELL #: 2 RRCID -> 229496 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4206 - 4213

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEARDEN (4450) //CONT.// 95569 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
WEARDEN WELL #: 1 RRCID -> 230673 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4211 - 4214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEARDEN B WELL #: 1 T RRCID -> 251053 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 4225 - 4228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEARDEN RANCH (3750) 95572 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
O'TOOL OIL & GAS, LLC 616966
LONGS RIVER WELL #: 1 RRCID -> 266679 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 3717 - 3720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIPER S.W.D., LLC 886209
GOFF UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188633 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 4487 PERF. 3637 - 3640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2017 - P/A 02/28/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBER, S. (1170) 95700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
HOCHHEIM ENTERPRISES INC. 390664
PANTEL, NELSON WELL #: 1 RRCID -> 129974 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 1793 PERF. 1010 - 1014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEED (LOWER FRIO) 95795 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEED WELL #: 1 RRCID -> 218584 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9382 - 9604

01	2728 N	2362	-0-	-366	-0-	2251	2	111	9	N	101					259
02	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	2607	2	105	9	N	95	189	1			165
03	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2353	2	102	9	N	93	178	1			80
04	2280 N	1926	-0-	-354	-0-	1827	2	99	9	N	90					170
05	3100 N	3157	-0-	57	57	3038	2	119	9	N	108	188	1			90
06	2561 N	2504	-0-	-57	-0-	2392	2	112	9	N	102					192
07	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2496	2	85	9	N	77					269
08	2945	1287	-0-	-1658	-0-	1235	2	52	9	N	47	189	1			127
09	2878	2878	-0-	-0-	-0-	2742	2	136	9	N	124					251
10	3141	3141	-0-	-0-	-0-	3031	2	110	9	N	100	181	1			170
*11	2490 #	2387	-0-	-103	-0-	2285	2	102	9	N	93					263
12	2926	2540	-0-	-386	-0-	2468	2	72	9	N	65	187	1			141

TOTAL GAS PROD: 29,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,095

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
PREWITT WELL #: 3A RRCID -> 205331 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10971 - 11008

01	3100 N	3326	-0-	226	226	3294	2	32	9	N	29					97
02	2254 N	2028	-0-	-226	-0-	1991	2	37	9	N	34					131
03	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2192	2	44	9	N	40	148	1			23
04	2670 X	2324	-0-	-346	-0-	2312	2	12	9	N	11					34
05	2759 X	2221	-0-	-538	-0-	2203	2	18	9	N	16					50
06	2670 X	2101	-0-	-569	-0-	2084	2	17	9	N	15					65
07	2387 X	2160	-0-	-227	-0-	2138	2	22	9	N	20					85
08	2387 X	1753	-0-	-634	-0-	1736	2	17	9	N	15					100
09	2310 X	2252	-0-	-58	-0-	2207	2	45	9	N	41					141
10	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2360	2	37	9	N	34	154	1			21
11	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2349	2	39	9	N	35					56
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 25,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) //CONT.// 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
LUKER WELL #: 2-T RRCID -> 185552 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10185 - 10223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUKER WELL #: 3 T RRCID -> 188974 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10400 - 10434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	74	1			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 188997 COMPL. DATE 11/25/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10192 - 10284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	4983	2	235	9	Y	214	142	1			180
02	4592 X	3846	-0-	-746	-0-	3772	2	74	9	Y	67					247
03	4495 X	4252	-0-	-243	-0-	4177	2	75	9	Y	68	186	1			129
04	5040 X	4007	-0-	-1033	-0-	3941	2	66	9	Y	60					189
05	5208 X	3499	-0-	-1709	-0-	3443	2	56	9	Y	51	187	1			53
06	5040 X	4527	-0-	-513	-0-	4454	2	73	9	Y	66					119
07	4247 X	3976	-0-	-271	-0-	3932	2	44	9	Y	40					159
08	DLQ G-10	2550	-0-	2550	2550	2492	2	58	9	Y	53	185	1			27
09	5827 X	3277	-0-	-2550	-0-	3222	2	55	9	Y	50					77
10	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	5130	2	47	9	Y	43					120
11	4530 X	4298	-0-	-232	-0-	4230	2	68	9	Y	62					182
*12	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4212	2	222	9	Y	202	132	1			252

TOTAL GAS PROD: 49,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 976

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) //CONT.// 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HURD ENTERPRISES, LTD. //CONT.// 419886
ALBRECHT WELL #: 3 RRCID -> 203170 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10276 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	1957	-0-	-1174	-0-	1884	2	73	9	Y	66	44	1			82
02	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2644	2	96	9	Y	87	60	1			109
03	2697	X	2171	-0-	-526	-0-	2152	2	19	9	Y	17					126
04	2460	X	1826	-0-	-634	-0-	1805	2	21	9	Y	19					145
05	3038	X	2639	-0-	-399	-0-	2583	2	56	9	Y	51					196
06	2940	X	1985	-0-	-955	-0-	1942	2	43	9	Y	39	178	1			57
07	3038	X	2315	-0-	-723	-0-	2253	2	62	9	Y	56					113
08	DLQ G-10		1178	-0-	1178	1178	1157	2	21	9	Y	19					132
09	3074	X	1896	-0-	-1178	-0-	1855	2	41	9	Y	37					169
10	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2497	2	52	9	Y	47					216
11	2250	X	2098	-0-	-152	-0-	2080	2	18	9	Y	16					232
*12	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2375	2	89	9	Y	81	232	1			81

TOTAL GAS PROD: 25,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 535

ALBRECHT, EMMETT WELL #: 1 RRCID -> 268023 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9686 - 10209

01	3441	X	3014	-0-	-427	-0-	2953	2	61	9	N	55					279
02	3024	X	2771	-0-	-253	-0-	2740	2	31	9	N	28					307
03	3348	X	2980	-0-	-368	-0-	2934	2	46	9	N	42					349
04	3150	X	2861	-0-	-289	-0-	2836	2	25	9	N	23	297	1			75
05	3069	X	2980	-0-	-89	-0-	2914	2	66	9	N	60					135
06	2970	X	2766	-0-	-204	-0-	2712	2	54	9	N	49					184
07	3069	X	2934	-0-	-135	-0-	2878	2	56	9	N	51					235
08	2976	X	2272	-0-	-704	-0-	2237	2	35	9	N	32					267
09	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	2968	2	44	9	N	40					307
10	2976	X	2733	-0-	-243	-0-	2705	2	28	9	N	25					332
11	2850	X	2801	-0-	-49	-0-	2720	2	81	9	N	74	182	1			224
12	3100	X	2806	-0-	-294	-0-	2774	2	32	9	N	29	149	1			104

TOTAL GAS PROD: 33,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 508

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BIG EASY WELL #: 1 RRCID -> 191774 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 14726 PERF.10827 - 10868

01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	31	1	245	2	N	9					204
							10	9									
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	28	1	220	2	N	59					263
							65	9									
03	279	N	233	-0-	-46	-0-	29	1	192	2	N	11					274
							12	9									
04	270	N	228	-0-	-42	-0-	30	1	187	2	N	10	191	1			93
							11	9									
05	341	N	261	-0-	-80	-0-	31	1	220	2	N	9					102
							10	9									
06	240	N	201	-0-	-39	-0-	30	1	163	2	N	7					109
							8	9									
07	248	N	231	-0-	-17	-0-	29	1	192	2	N	9					118
							10	9									
08	248	N	128	-0-	-120	-0-	19	1	99	2	N	9					127
							10	9									
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	22	1	184	2	N	7					134
							8	9									
10	372	N	181	-0-	-191	-0-	22	1	149	2	N	9					143
							10	9									
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	29	1	151	2	N	7					150
							8	9									
12	217	N	180	-0-	-37	-0-	29	1	143	2	N	7					157
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 2,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) //CONT.// 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 164234 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10896 - 11284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BREEDEN WELL #: 1-L RRCID -> 164554 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10671 - 10941

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REUTTER WELL #: 1 RRCID -> 165024 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10630 - 10911

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) //CONT.// 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
ENKE WELL #: 1 RRCID -> 165844 COMPL. DATE 05/11/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10588 - 10693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 3 RRCID -> 169888 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11281 - 11291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REUTTER-DOHMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170068 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10490 - 10900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) //CONT.// 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TRI-UNION DEVELOPMENT CORP. 871137
HEINRICH HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 187703 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10619 - 10623

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, NE. (LITTLE SAND) 95848 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
FLINT INTERESTS, LLC 273932
SIMMONS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220875 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 15735 PERF.11250 - 11324

01	1333 X	1039	-0-	-294	-0-	254	1	785	2	N	-0-					15
02	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	211	1	869	2	N	190	180	1			25
						209	9									
03	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	137	1	1066	2	N	97					122
						107	9									
04	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	127	1	1049	2	N	29					151
						32	9									
05	1209 X	1193	-0-	-16	-0-	137	1	1056	2	N	-0-					151
06	1380 X	1225	-0-	-155	-0-	120	1	1022	2	N	75					226
						83	9									
07	1426 X	1190	-0-	-236	-0-	133	1	1015	2	N	38					264
						42	9									
08	1302 X	778	-0-	-524	-0-	74	1	703	2	N	1	175	1			90
						1	9									
09	1230 X	846	-0-	-384	-0-	64	1	761	2	N	19					109
						21	9									
10	1271 X	1093	-0-	-178	-0-	101	1	967	2	N	23					132
						25	9									
11	1230 X	919	-0-	-311	-0-	99	1	796	2	N	22					154
						24	9									
12	1178 X	946	-0-	-232	-0-	103	1	843	2	N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 13,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 494

WEESATCHE, NE. (WILCOX) 95848 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MELINDA WELL #: 1 RRCID -> 190826 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8940 - 8943

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, NE. (WILCOX) //CONT.// 95848 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
LUKER WELL #: 3-C RRCID -> 186395 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 9528 - 9573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUKER WELL #: 2-C RRCID -> 186421 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9384 - 9398

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	41	1			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, NE. (WILCOX 10,030) 95848 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
ABRAMEIT WELL #: 1 RRCID -> 174876 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9929 - 9944

01	6386 X	4824	-0-	-1562	-0-	4723	2	101	9	N	92					223
02	5544 X	4370	-0-	-1174	-0-	4186	2	184	9	N	167					390
03	5952 X	5303	-0-	-649	-0-	5186	2	117	9	N	106	185	1			311
04	5340 X	4821	-0-	-519	-0-	4712	2	109	9	N	99	188	1			222
05	6827 X	6827	-0-	-0-	-0-	6708	2	119	9	N	108	194	1			136
06	5130 X	4730	-0-	-400	-0-	4625	2	105	9	N	95					231
07	5301 X	5292	-0-	-9	-0-	5186	2	106	9	N	96	196	1			131
08	6820 X	4569	-0-	-2251	-0-	4456	2	113	9	N	103					234
09	6600 X	4799	-0-	-1801	-0-	4680	2	119	9	N	108	178	1			164
10	6820 X	6613	-0-	-207	-0-	6493	2	120	9	N	109	174	1			99
11	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	6285	2	101	9	N	92					191
*12	6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	6390	2	98	9	N	89	196	1			84

TOTAL GAS PROD: 65,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,264

WEESATCHE, NE. (WILCOX 10,030) //CONT.// 95848 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
BREEDEN WELL #: 1-U RRCID -> 164552 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9920 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 168353 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9983 - 10003

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, S. (COOK MT. 5300) 95850 064 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
DOHMANN 80 WELL #: 2 RRCID -> 280085 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5299 - 5301

01	6758	#	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-				-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	8520	#	-0-	-0-	-8520	-0-					N	-0-				-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, SOUTH (FRIO 1200) 95850 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945
PITTMAN WELL #: 1 RRCID -> 209888 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1222 - 1227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, SOUTH (FRIO 3000) 95850 256 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
NORRELL, C. L. WELL #: 1D RRCID -> 193836 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 3170 - 3180

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, SOUTH (WILCOX) 95850 392 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
PREWITT, DONALD F. ET. UX. WELL #: 1 RRCID -> 150036 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12345 - 12420

01	1161 R	1161	-0-	-0-	-0-	1160	2	1	9	N	1					60
02	975 R	975	-0-	-0-	-0-	962	2	13	9	N	12					72
03	951 R	951	-0-	-0-	-0-	934	2	17	9	N	15					87
04	1110 #	710	-0-	-400	-0-	699	2	11	9	N	10					97
05	1147 #	879	-0-	-268	-0-	829	2	50	9	N	45					142
06	1110 #	758	-0-	-352	-0-	743	2	15	9	N	14					156
07	1085 #	661	-0-	-424	-0-	644	2	17	9	N	15					171
08	961 #	683	-0-	-278	-0-	666	2	17	9	N	15					186
09	840 #	728	-0-	-112	-0-	672	2	56	9	N	51	182	1			55
10	982 R	982	-0-	-0-	-0-	969	2	13	9	N	12					67
11	750 #	745	-0-	-5	-0-	739	2	6	9	N	5					72
12	682 #	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 9,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

WEESATCHE, SOUTH (WILCOX 9150) 95850 408 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MIDSTATES CORPORATION 566101
PITTMAN WELL #: 1A RRCID -> 135289 COMPL. DATE 08/17/1989 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9055 - 9063

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, SOUTH (YEGUA 5000) 95850 544 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
BRITANCO, L.L.C. 093620
HEARD WELL #: 1 RRCID -> 114897 COMPL. DATE 12/15/1984 TOTAL DEPTH 14649 PERF. 5071 - 5092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, SOUTH (2100) 95850 736 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
DOHMANN, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 176356 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 2169 - 2172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, SOUTH (2200) 95850 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
SUPERIOR OIL & GAS INVT, L.L.C. 830325
FROMME, A A WELL #: 2 RRCID -> 160514 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 5183 PERF. 2311 - 2313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, SW. (COOK MT. 5300) 95852 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ACOCK OPERATING LIMITED 003596
ARNECKE WELL #: 1 RRCID -> 184379 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5275 - 5280

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
DOHMANN "A" WELL #: 4 RRCID -> 234520 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5064 - 5066

01	7730	-0-	-0-	-7730	-0-				N	-0-			-0-
02	7420	-0-	-0-	-7420	-0-				N	-0-			-0-
03	7120	-0-	-0-	-7120	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	6740	6740	-0-	-0-	-0-	6740	2		N	-0-			-0-
06	6300	6230	-0-	-70	-0-	6230	2		N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	6300	-0-	-0-	-6300	-0-				N	-0-			-0-
10	6510	NO RPT	-0-	-6510	-0-				N	NO RPT			-0-
11	6240 #	NO RPT	-0-	-6240	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, SW. (YEGUA 4750) 95852 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
SADDLE LAKE ENERGY, LLC 743067
ARNECKE WELL #: 1 RRCID -> 201408 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4862 - 4924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, WEST (COOK MT.) 95853 041 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945
WEISE, BRUCE WELL #: 1 RRCID -> 212488 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4642 - 4652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELSON, JAMES L. 604295
E. HENKE WELL #: 1 RRCID -> 242488 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 5093 - 5098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	417 X	417	-0-	-0-	-0-	241	1	176	9	N	160	140	1			28
02	417 X	417	-0-	-0-	-0-	241	1	176	9	N	160					188
03	417 X	417	-0-	-0-	-0-	241	1	176	9	N	160	199	1			149
04	390 X	307	-0-	-83	-0-	241	1	66	9	N	60	114	1			95
05	403 X	274	-0-	-129	-0-	241	1	33	9	N	30					125
06	450 X	297	-0-	-153	-0-	241	1	56	9	N	51	159	1			17
07	465 X	413	-0-	-52	-0-	241	1	172	9	N	156	154	1			19
08	403 X	384	-0-	-19	-0-	241	1	143	9	N	130					149
09	300 X	298	-0-	-2	-0-	241	1	57	9	N	52					201
10	403 X	298	-0-	-105	-0-	241	1	57	9	N	52	183	1			70
11	390 X	373	-0-	-17	-0-	241	1	132	9	N	120	177	1			13
12	403 X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 3,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,131

WEESATCHE, WEST (COOK MT.) //CONT.// 95853 041 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
WEISE WELL #: 2 RRCID -> 196686 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4628 - 4668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527 N	496	-0-	-31	-0-	280	1	216	9	N	196	359	1			49
02	476 N	440	-0-	-36	-0-	250	1	190	9	N	173					222
03	527 N	518	-0-	-9	-0-	300	1	218	9	N	198	359	1			61
04	480 N	455	-0-	-25	-0-	240	1	215	9	N	195	171	1			85
05	496 N	492	-0-	-4	-0-	280	1	212	9	N	193	179	1			99
06	510 N	364	-0-	-146	-0-	220	1	144	9	N	131	183	1			47
07	465 N	286	-0-	-179	-0-	123	1	163	9	N	148					195
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					195
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	1	148	1			48
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					48
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 3,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,235

WEESATCHE,WEST (HOLT SAND 10880) 95853 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
NORRELL WELL #: 2 RRCID -> 106627 COMPL. DATE 05/07/1983 TOTAL DEPTH 10961 PERF.10790 - 10830

01	403 N	362	-0-	-41	-0-	30	1	332	2	N	-0-					-0-
02	336 N	331	-0-	-5	-0-	27	1	304	2	N	-0-					-0-
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	28	1	346	2	N	-0-					-0-
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	30	1	357	2	N	-0-					-0-
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	60	1	525	2	N	-0-					-0-
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	27	1	345	2	N	-0-					-0-
07	403 N	374	-0-	-29	-0-	28	1	346	2	N	-0-					-0-
08	589 N	302	-0-	-287	-0-	36	1	266	2	N	-0-					-0-
09	360 N	121	-0-	-239	-0-	12	1	109	2	N	-0-					-0-
10	372 N	204	-0-	-168	-0-	18	1	158	2	N	25					25
						28	9									
11	300 N	68	-0-	-232	-0-	55	2	13	9	N	12					37
12	124 N	49	-0-	-75	-0-	43	2	6	9	N	5					42

TOTAL GAS PROD: 3,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

THOMAS, ANNE WELL #: 4 RRCID -> 108593 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10812 - 10828

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE,WEST (HOLT SAND 10880)//CONT.// 95853 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
SMITH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 105753 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10750 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	501	1	7030	2	Y	52					262
							57	9									
02	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	542	1	6846	2	Y	64	172	1			154
							70	9									
03	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	666	1	7321	2	Y	48					202
							53	9									
04	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	603	1	7287	2	Y	35	174	1			63
							39	9									
05	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	636	1	7671	2	Y	46					109
							51	9									
06	7980	X	7764	-0-	-216	-0-	626	1	7097	2	Y	37					146
							41	9									
07	8246	X	8162	-0-	-84	-0-	654	1	7461	2	Y	43					189
							47	9									
08	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	539	1	5995	2	Y	30	174	1			45
							33	9									
09	8100	X	5883	-0-	-2217	-0-	449	1	5391	2	Y	39					84
							43	9									
10	8370	X	8247	-0-	-123	-0-	719	1	7482	2	Y	42					126
							46	9									
11	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	704	1	7455	2	Y	85					211
							94	9									
12	8153	X	8136	-0-	-17	-0-	684	1	7418	2	Y	31	162	1			80
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 92,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 552

WEESATCHE, W. (J SAND) 95853 190 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
WEISE, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 210500 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9921 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3350	R	3350	-0-	-0-	-0-	220	1	3096	2	Y	31					115
							34	9									
02	1981	R	1981	-0-	-0-	-0-	144	1	1820	2	Y	15					130
							17	9									
03	1747	R	1747	-0-	-0-	-0-	144	1	1581	2	Y	20					150
							22	9									
04	3240	#	2547	-0-	-693	-0-	193	1	2336	2	Y	16					166
							18	9									
05	3348	#	2512	-0-	-836	-0-	190	1	2297	2	Y	23					189
							25	9									
06	3240	#	2292	-0-	-948	-0-	184	1	2091	2	Y	15	168	1			36
							17	9									
07	2635	#	1506	-0-	-1129	-0-	121	1	1377	2	Y	7					43
							8	9									
08	2635	#	1105	-0-	-1530	-0-	90	1	1007	2	Y	7					50
							8	9									
09	2550	#	1437	-0-	-1113	-0-	110	1	1318	2	Y	8					58
							9	9									
10	2511	#	1355	-0-	-1156	-0-	118	1	1229	2	Y	7					65
							8	9									
11	2280	#	1291	-0-	-989	-0-	106	1	1120	2	Y	59					124
							65	9									
*12	1831	R	1831	-0-	-0-	-0-	153	1	1658	2	Y	18					142
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 22,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

WEESATCHE, W. (JACKSON SD.) 95853 205 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
SMITH, JACK WELL #: 3 RRCID -> 188971 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3839 - 3845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, WEST (LULING) 95853 246 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
IDEUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161801 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7687 - 7692

01	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					100
02	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					100
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					100
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					100
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					100
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					100
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					100
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, WEST (MELROSE) 95853 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
JETCO EXPLORATION, INC. 432187
METZ WELL #: 1 RRCID -> 113787 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7829 - 7835

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	47	1	1	9	N	1					67
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					67
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 48 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WEESATCHE, WEST (SLICK) 95853 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NADSOILCO LLC 598945
ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 197431 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7750 - 7756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, WEST (WILCOX 8100) 95853 738 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
LAGUNA OIL & GAS CORP. 482320
KARNEI UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109695 COMPL. DATE 11/28/1988 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 5124 - 5127

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, WEST (WILCOX 10550) 95853 805 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
WOFFORD, C. J. 935452
CHILTON-KELLY WELL #: 1 RRCID -> 111348 COMPL. DATE 02/05/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10530 - 10630

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2017 - P/A 06/09/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, WEST (YEGUA) 95853 820 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
LAGUNA OIL & GAS CORP. 482320
KARNEI, WM. WELL #: 1 RRCID -> 185246 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4701 - 4731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, WEST (10,400) 95853 926 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
GRUETZMACHER WELL #: 2 RRCID -> 170642 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 14804 PERF.10400 - 10405

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	514	-0-	514	4585	502	2	12	9	Y	11			30
02	4654 X	69	-0-	-4585	-0-	55	2	14	9	Y	13			43
03	66 X	66	-0-	-0-	-0-	55	2	11	9	Y	10			53
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	75	2	6	9	Y	5			58
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	70	2	64	9	Y	58			116
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	70	2	57	9	Y	52			168
07	93 X	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-			168
08	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-			168
09	120 X	58	-0-	-62	-0-	58	2			Y	-0-			168
10	124 X	58	-0-	-66	-0-	58	2			Y	-0-			168
*11	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-			168
12	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			168

TOTAL GAS PROD: 1,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

WEESATCHE, WEST (10700) 95853 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
THOMAS, ANNE WELL #: 5 RRCID -> 113191 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10656 - 10749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 #	325	-0-	-78	-0-	31	1	294	2	N	-0-			-0-
02	310 R	310	-0-	-0-	-0-	28	1	282	2	N	-0-			-0-
03	372 #	319	-0-	-53	-0-	29	1	290	2	N	-0-			-0-
04	360 #	308	-0-	-52	-0-	30	1	278	2	N	-0-			-0-
05	429 R	429	-0-	-0-	-0-	31	1	398	2	N	-0-			-0-
06	330 #	307	-0-	-23	-0-	30	1	277	2	N	-0-			-0-
07	341 #	319	-0-	-22	-0-	29	1	290	2	N	-0-			-0-
08	434 #	178	-0-	-256	-0-	18	1	160	2	N	-0-			-0-
09	420 #	239	-0-	-181	-0-	22	1	217	2	N	-0-			-0-
10	434 #	335	-0-	-99	-0-	29	1	306	2	N	-0-			-0-
11	338 R	338	-0-	-0-	-0-	30	1	308	2	N	-0-			-0-
*12	380 R	380	-0-	-0-	-0-	31	1	349	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER RANCH 96110 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
VAQUERO "A" WELL #: A 2 RRCID -> 252483 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12026 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER RANCH (2950) 96110 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CAMOIL, INC. 127449
SMAJSTRLA UNIT WELL #: 1R RRCID -> 151159 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 2620 - 2630

01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER RANCH (5300) 96110 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
WINRIGHT OIL COMPANY, LLC 932472
WELDER, PATRICK H. WELL #: 5 RRCID -> 265973 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5330 - 5384

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER RANCH (5670) 96110 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
MCCAN WELL #: 5B RRCID -> 168792 COMPL. DATE 06/29/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5584 - 5620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESER (RECKLAW 7560) 96422 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
RAU WELL #: 1 RRCID -> 139306 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7504 - 7530

01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			68
02	84 N	71	-0-	-13	-0-	71	2	N	-0-			68
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-			68
04	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2	N	-0-			68
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-			68
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			68
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			68
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-			68
09	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2	N	-0-			68
10	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2	N	-0-			68
11	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	2	N	-0-			68
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68

TOTAL GAS PROD: 855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U1 RANCH OIL 880291
LUKER, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 177976 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7600 - 7640

01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			73
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-			N	-0-			73
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			73
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			73
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-			73
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-			73
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-			73
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-			73
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2	N	-0-			73
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			73

TOTAL GAS PROD: 762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESER (RECKLAW 7600) 96422 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ADVANTAGE OIL & GAS, INC. 008511
WEBB, OLLIE -A- WELL #: 3 RRCID -> 035035 COMPL. DATE 11/11/1964 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7587 - 7624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (ARMSTRONG) 96545 013 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH 'A' WELL #: 384 RRCID -> 145258 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5570 - 5586

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 288 RRCID -> 147983 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5616 - 5619

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (ARMSTRONG) //CONT.// 96545 013 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH "A" WELL #: 351 RRCID -> 250218 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 5619 - 6008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (BENNVIEW, NE.) 96545 065 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VANDERBILT STATE WELL #: 28 RRCID -> 184249 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 5442 - 5448

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (DISCORBIS) 96545 169 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH "A" WELL #: 390 RRCID -> 141106 COMPL. DATE 02/29/1992 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 4601 - 4606

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2017 - P/A 01/13/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 520 RRCID -> 146173 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4530 - 4538

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (DISCORBIS) //CONT.// 96545 169 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH "A" WELL #: 175 RRCID -> 158870 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 5108 PERF. 4432 - 4438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 531 RRCID -> 160719 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 4613 - 4616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 279 RRCID -> 245393 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4546 - 4562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (DIXON SAND) 96545 182 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH "A" WELL #: 448 RRCID -> 109256 COMPL. DATE 12/29/1983 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5432 - 5438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (FRIO 383) 96545 208 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CHESTNUT EXPLOR. AND PROD., INC. 147847
TURNER, E. A. "D" WELL #: 3 RRCID -> 172144 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6108 - 6110

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VANDERBILT STATE -B- WELL #: 10 RRCID -> 254348 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6054 - 6060

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (FRIO 449) 96545 221 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH "A" WELL #: 447 RRCID -> 097778 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 3860 - 3869

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (FRIO 7600) 96545 347 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
J.H. DRUMMOND WELL #: 3M RRCID -> 281307 COMPL. DATE 01/10/2016 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7495 - 7596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	414	-0-	-671	-0-	414	2			N	-0-					-0-
02	980	305	-0-	-675	-0-	305	2			N	-0-					-0-
03	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	390 N	310	-0-	-80	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
08	341 N	294	-0-	-47	-0-	294	2			N	-0-					-0-
09	480 N	186	-0-	-294	-0-	186	2			N	-0-					-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
*11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (GLASSCOCK) 96545 351 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DRUMMOND, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 270513 COMPL. DATE 08/03/1939 TOTAL DEPTH 5569 PERF. 5550 - 5569

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 257 U RRCID -> 043037 COMPL. DATE 11/28/1967 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 16 RRCID -> 051199 COMPL. DATE 09/04/1971 TOTAL DEPTH 5552 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 44 RRCID -> 087621 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5029 - 5096

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2017 - PLUGGED 05/31/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH "A" WELL #: 499 RRCID -> 108139 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5049 - 5053

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH A WELL #: 483 RRCID -> 109076 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4927 - 4961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 180 RRCID -> 110403 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 5102 PERF. 4964 - 5040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH "A" WELL #: 215 RRCID -> 133734 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5036 - 5046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH "A" WELL #: 513 RRCID -> 135481 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4960 - 5054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH "A" WELL #: 188 RRCID -> 139852 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4976 - 5047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH "A" WELL #: 503 RRCID -> 141390 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 4962 - 4966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH "A" WELL #: 486 RRCID -> 142732 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 4962 - 4968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2017 - P/A 01/30/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH 'A' WELL #: 528 RRCID -> 155740 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4954 - 4957

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH "A" WELL #: 391 RRCID -> 206745 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 4968 - 5036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH "A" WELL #: 346 RRCID -> 206746 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4964 - 5056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH "A" WELL #: 384 RRCID -> 206749 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 4953 - 5050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 484 RRCID -> 207955 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 4982 - 5056

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2017 - P/A 07/26/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 403 RRCID -> 212276 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 4944 - 5010

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH "A" WELL #: 35 RRCID -> 212289 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 4958 - 5001

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH "A" WELL #: 342 RRCID -> 212779 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 4978 - 5035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 376 RRCID -> 214060 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4978 - 5058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 377 RRCID -> 214446 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4955 - 5046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 47 RRCID -> 214458 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 5138 PERF. 4993 - 5090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 364 RRCID -> 214462 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 4966 - 5054

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 430 RRCID -> 214463 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 4972 - 5062

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 494 RRCID -> 214470 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 4957 - 5050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 360 RRCID -> 220113 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4963 - 5055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 363 RRCID -> 229486 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4996 - 5052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 493 RRCID -> 230655 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4956 - 5050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 433 RRCID -> 230810 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4987 - 5059

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 161 RRCID -> 233185 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5089 - 5093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH 'A' WELL #: 378 RRCID -> 235328 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 4950 - 4958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 540 H RRCID -> 250900 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 5030 - 5188

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 349 RRCID -> 271763 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 4964 - 4970

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
MERIDIAN OIL PRODUCTION INC. 561133
WEST RANCH -A- WELL #: 358 RRCID -> 132587 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4942 - 4952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (MENEFEE 5500) 96545 416 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH 'A" WELL #: 372 RRCID -> 232871 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 5526 - 5529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (MITCHELL) 96545 481 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VANDERBILT STATE WELL #: 2 RRCID -> 061563 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5632 - 5692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (MUSQUEZ) 96545 507 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH "A" WELL #: 404 RRCID -> 137602 COMPL. DATE 11/29/1990 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6033 - 6039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2017 - PLUGGED 06/15/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 336 RRCID -> 159362 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 5995 - 6000

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (NOBLE) 96545 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT2 WELL #: 1 RRCID -> 079660 COMPL. DATE 11/28/1984 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 3515 - 3520

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2017 - PLUGGED 05/24/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 116 RRCID -> 085921 COMPL. DATE 12/18/1979 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 3494 - 3500

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (NOBLE) //CONT.// 96545 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH "A" WELL #: 103 RRCID -> 142731 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 3514 - 3571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 72 RRCID -> 144535 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 5593 PERF. 3446 - 3461

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH "A" WELL #: 501 RRCID -> 145768 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3404 - 3428

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (NOBLE) //CONT.// 96545 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH 'A' WELL #: 76 RRCID -> 147676 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 3443 - 3450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT1 WELL #: 15 RRCID -> 148606 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5707 - 5712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 510 RRCID -> 149063 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 3442 - 3450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (NOBLE) //CONT.// 96545 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH 'A' WELL #: 109 RRCID -> 151651 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 3426 - 3444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 115 RRCID -> 155493 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 3526 - 3531

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2017 - P/A 08/09/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH STATE OIL & GAS UT. 2 WELL #: 3 RRCID -> 155600 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 5742 - 5755

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH STATE O & G UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 155621 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3788 - 3793

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (NOBLE) //CONT.// 96545 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH STATE OIL & GAS UT. 2 WELL #: 2 RRCID -> 156826 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 4561 - 4620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH "A" WELL #: 174 RRCID -> 158871 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 3427 - 3451

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH "A" WELL #: 429 RRCID -> 158914 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 3420 - 3427

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (TONEY) 96545 585 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 54 RRCID -> 059309 COMPL. DATE 08/07/1974 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5458 - 5476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH "A" WELL #: 9 RRCID -> 103565 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 6233 PERF. 5480 - 5486

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 522 RRCID -> 146234 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 5437 - 5441

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (TONEY) //CONT.// 96545 585 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TONEY, M. H., MRS. WELL #: 82 D RRCID -> 253229 COMPL. DATE 07/29/1988 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5436 - 5463

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (VANDERBILT SAND) 96545 637 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH "A" WELL #: 32 RRCID -> 139746 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6306 - 6309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (WARD) 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
BENNETT, J. M. "R" WELL #: 2 RRCID -> 205829 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5430 - 5746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TONEY, M. H. WELL #: 77 D RRCID -> 069560 COMPL. DATE 12/19/1976 TOTAL DEPTH 6433 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRUMMOND WELL #: 6 RRCID -> 102146 COMPL. DATE 05/31/1967 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5762 - 5772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH "A" WELL #: 305 RRCID -> 109255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5685 - 5692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 155 RRCID -> 111110 COMPL. DATE 12/29/1986 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5145 - 5153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH "A" WELL #: 375 L RRCID -> 114005 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5650 - 5694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH "A" WELL #: 278 RRCID -> 114885 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5674 - 5678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH "A" WELL #: 389 RRCID -> 121517 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5684 - 5689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 287 RRCID -> 184360 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 5641 - 5646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 336 RRCID -> 184570 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 5628 - 5638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 495 RRCID -> 184632 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5646 - 5656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 472 RRCID -> 190308 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5744 - 5748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH A WELL #: 349 RRCID -> 190446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7529 PERF. 5616 - 5626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH "A" WELL #: 13 RRCID -> 194705 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5673 - 5688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 368 RRCID -> 194726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6313 PERF. 5648 - 5679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 523 RRCID -> 199049 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 5666 - 5690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 162 RRCID -> 199966 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6312 - 6316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 302 RRCID -> 200209 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5699 - 5732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 485 RRCID -> 200526 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 5638 - 5648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH "A" WELL #: 394 RRCID -> 200547 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 5854 PERF. 5641 - 5671

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/27/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH "A" WELL #: 383 RRCID -> 200548 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5632 - 5668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 172 RRCID -> 200575 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5682 - 5708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 202 RRCID -> 200756 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5742 - 5774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 453 RRCID -> 200820 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5666 - 5696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 165 RRCID -> 200825 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5700 - 5724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 140 RRCID -> 200838 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5724 - 5756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 213 RRCID -> 200908 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5616 - 5650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 334 RRCID -> 200909 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5660 - 5690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 145 RRCID -> 200921 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 5722 - 5750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 225 RRCID -> 202825 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5670 - 5690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 413 RRCID -> 203538 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 5685 - 5720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 42 RRCID -> 203552 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5695 - 5730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 29 RRCID -> 205337 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 5696 - 5730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 502 RRCID -> 205519 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5670 - 5720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH "A" WELL #: 504 RRCID -> 206736 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5666 - 5708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 136 RRCID -> 206871 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5734 - 5764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERBILT STATE -B- WELL #: 7 RRCID -> 207291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5730 - 5760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH "A" WELL #: 460 RRCID -> 209721 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 5701 - 5730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 328 RRCID -> 212261 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5722 - 5740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 137 RRCID -> 228980 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5705 - 5738

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 171 RRCID -> 228982 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5727 - 5775

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 333 RRCID -> 228988 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 5668 - 5674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TONEY, M. H. MRS. WELL #: 73 RRCID -> 233537 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 5680 - 5712

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (41-A & 98-A CONS.) 96545 691 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH 'A' WELL #: 26 RRCID -> 232763 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 5786 - 5792

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2017 - P/A 08/03/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (80-A) 96545 702 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 455 RRCID -> 280571 COMPL. DATE 05/16/2015 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 3535 - 3570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 520 RRCID -> 280572 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 2925 - 2960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 75 RRCID -> 281485 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 5768 PERF. 3075 - 3095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (80-A) //CONT.// 96545 702 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 415 RRCID -> 281486 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 2955 - 2995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 489 RRCID -> 281632 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 3013 - 3025

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (3470) 96545 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TONEY, MRS. M. H. WELL #: 20 RRCID -> 100627 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 5746 PERF. 3444 - 3456

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3983				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (3800) 96545 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH "A" WELL #: 357 RRCID -> 120538 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 3767 - 3782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH "A" WELL #: 344 RRCID -> 135480 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 3814 - 3833

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH "A" WELL #: 112 RRCID -> 137599 COMPL. DATE 07/31/1990 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 3782 - 3802

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (3800) //CONT.// 96545 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TONEY, M. H. WELL #: 36D RRCID -> 237557 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 3830 - 3900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (5000) 96545 819 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ETABA OPERATING COMPANY 254876
DRUMMOND, J.H. WELL #: 1E RRCID -> 128671 COMPL. DATE 08/16/1988 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 4997 - 5002

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH, S. (FRIO 7200) 96549 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT1 WELL #: 18 RRCID -> 262922 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7512 - 7524

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BXP OPERATING, LLC 042191
ROBBINS WELL #: 4 RRCID -> 258723 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 9011 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	2114	-0-	-2815	-0-	258 908	1 9	948	2	N	825	541	1			342
02	4284	X	1769	-0-	-2515	-0-	179 437	1 9	1153	2	N	397	538	1			201
03	2139	X	1882	-0-	-257	-0-	116 462	1 9	1304	2	N	420	533	1			88
04	2040	X	1817	-0-	-223	-0-	132 455	1 9	1230	2	N	414	341	1			161
05	2108	X	808	-0-	-1300	-0-	41 417	1 9	350	2	N	379	182	1			358
06	2040	X	672	-0-	-1368	-0-	36 314	1 9	322	2	N	285	537	1			106
07	1953	X	1018	-0-	-935	-0-	29 716	1 9	273	2	N	651	714	1			43
08	1891	X	647	-0-	-1244	-0-	22 470	1 9	155	2	N	427	356	1			114
09	1830	X	408	-0-	-1422	-0-	24 279	1 9	105	2	N	254	353	1			15
10	1023	X	396	-0-	-627	-0-	4 365	1 9	27	2	N	332	173	1			174
11	990	X	70	-0-	-920	-0-	2 48	1 9	20	2	N	44					218
*12	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	670 430	1 9	7519	2	N	391	357	1			252

TOTAL GAS PROD: 20,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,819

ROBBINS WELL #: 7 RRCID -> 271741 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 9266 - 9270

01	465	X	422	-0-	-43	-0-	69 99	1 9	254	2	N	90					112
02	787	X	787	-0-	-0-	-0-	24 608	1 9	155	2	N	553	538	1			127
03	711	X	711	-0-	-0-	-0-	20 468	1 9	223	2	N	425	355	1			197
04	533	X	533	-0-	-0-	-0-	26 267	1 9	240	2	N	243	357	1			83
05	868	X	314	-0-	-554	-0-	29 35	1 9	250	2	N	32					115
06	840	X	344	-0-	-496	-0-	25 96	1 9	223	2	N	87	178	1			24
07	868	X	345	-0-	-523	-0-	15 193	1 9	137	2	N	175	178	1			21
08	713	X	92	-0-	-621	-0-	8 29	1 9	55	2	N	26					47
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					47
10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					47
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					47
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 3,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,631

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
DARTEX ENERGY CORPORATION 201208

WESTHOFF, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 155763 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6727 - 6731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 162254 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5550 - 5564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 6 RRCID -> 194618 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5718 - 5722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
02	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
DARTEX ENERGY CORPORATION //CONT.// 201208

WESTHOFF, A. E. WELL #: 4 RRCID -> 196683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6146 - 6154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 7 RRCID -> 200918 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6275 - 6279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASDORFF "A" WELL #: 1 RRCID -> 203210 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6195 - 6200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	989 1	37 9	Y	34			65
02	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1001 1	13 9	Y	12			77
03	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1116 1	9 9	Y	8			85
04	990 N	27	-0-	-963	-0-	27 1		Y	-0-	60 1		25
05	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			Y	-0-			25
06	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-			Y	-0-			25
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			25
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 1		Y	-0-			25
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 1		Y	-0-			25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			25
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT			25

TOTAL GAS PROD: 3,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
DARTEX ENERGY CORPORATION //CONT.// 201208
WESTHOFF, A. E. WELL #: 9 RRCID -> 203592 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 6717 - 6722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASDORFF "A" WELL #: 3 RRCID -> 214304 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5100 - 5150

01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 214981 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5372 - 6112

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
DARTEX ENERGY CORPORATION //CONT.// 201208
MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 216081 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6804 - 6807

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 17 RRCID -> 221934 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6652 - 6668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 235002 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5410 - 5602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
DARTEX ENERGY CORPORATION //CONT.// 201208
MCDOWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 247338 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5378 - 5384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	200	1	4141	2	N	-0-			214
02	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	2			N	-0-			214
03	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	2			N	-0-			214
04	3900 X	3673	-0-	-227	-0-	3673	2			N	-0-			214
05	5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	2			N	-0-			214
06	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	915	1	4546	2	N	-0-			214
07	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	729	1	4341	2	N	-0-			214
08	4030 X	2308	-0-	-1722	-0-	2308	1			N	-0-			214
09	3900 X	144	-0-	-3756	-0-	144	1			N	-0-			214
10	4030 X	3566	-0-	-464	-0-	3566	3			N	-0-			214
11	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT			214
12	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT			214

TOTAL GAS PROD: 40,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL WELL #: 4 RRCID -> 250403 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6208 - 6326

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HAFERNICK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274193 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4800 - 4830

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
SIMONS-VANCE WELL #: 1 RRCID -> 280417 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5376 - 6376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2294 X	731	-0-	-1563	-0-	731	2		N	-0-			-0-
02	2072 X	755	-0-	-1317	-0-	755	2		N	-0-			-0-
03	1674 X	767	-0-	-907	-0-	767	2		N	-0-			-0-
04	1320 X	918	-0-	-402	-0-	918	2		N	-0-			-0-
05	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2		N	-0-			-0-
06	810 X	-0-	-0-	-810	-0-				N	-0-			-0-
07	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2		N	-0-			-0-
08	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2		N	-0-			-0-
09	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-				N	-0-			-0-
10	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2		N	-0-			-0-
11	4290 X	827	-0-	-3463	-0-	827	2		N	-0-			-0-
12	4433 X	236	-0-	-4197	-0-	236	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROGENIES OPERATING LLC 681161
NAVIDAD RIVER UNIT WELL #: 2R RRCID -> 234220 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6516 - 6520

01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAVES WELL #: 6 RRCID -> 234225 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 5777 - 5781

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PROGENIES OPERATING LLC //CONT.// 681161
HACKBARTH WELL #: 2D RRCID -> 247519 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 5620 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACKBARTH-BURES WELL #: 1 RRCID -> 250766 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5879 - 5882

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVIDAD RIVER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 252924 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6303 - 6306

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PROGENIES OPERATING LLC //CONT.// 681161
KOOP WELL #: 1 RRCID -> 258520 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5716 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	804	-0-	-5861	-0-	457	1	347	2	N	-0-					160
02	6020	X	2432	-0-	-3588	-0-	2432	2			N	-0-					160
03	14306	X	14306	-0-	-0-	-0-	14264	2	42	9	N	38	180	1			18
04	13202	X	13202	-0-	-0-	-0-	13163	2	39	9	N	35					53
05	13358	X	13358	-0-	-0-	-0-	13318	2	40	9	N	36					89
06	13957	X	13957	-0-	-0-	-0-	13848	2	109	9	N	99	167	1			21
07	14582	X	14582	-0-	-0-	-0-	14542	2	40	9	N	36					57
08	14291	X	13593	-0-	-698	-0-	13563	2	30	9	N	27					84
09	13200	X	10547	-0-	-2653	-0-	10543	2	4	9	N	4					88
10	14415	X	4012	-0-	-10403	-0-	225	1	3785	2	N	2					90
							2	9									
11	13950	X	187	-0-	-13763	-0-	180	1	7	9	N	6					96
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 100,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

SCHOMBURG-NAVIDAD RIVER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 278940 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5422 - 5426

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVIDAD RIVER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 280430 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6398 - 6401

01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILHELM (FRIO 3100) 97415 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NORTEX OIL & GAS CORP. 613530
WILHELM, J. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 004743 COMPL. DATE 01/03/1957 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3062 - 3070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILHELM (2180) 97415 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
LOW-END OIL LLC 510360
FRIEDRICKS, O. J. WELL #: 1 RRCID -> 046504 COMPL. DATE 06/16/1969 TOTAL DEPTH 3926 PERF. 2180 - 2183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW CREEK (8000) 97722 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
WILLOW CREEK-B- WELL #: 1 RRCID -> 231739 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7656 - 7676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW CREEK (8000) //CONT.// 97722 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
WILLOW CREEK -B- WELL #: 4 RRCID -> 234324 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 5316 - 5336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITTE (LF-123) 98304 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
KRAM ENERGY 476621
SANDHOP WELL #: RRCID -> 207505 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6312 - 6315

01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLF DEN (10800 SAND) 98390 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MUSSELMAN WELL #: 1 RRCID -> 231667 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10796 - 10894

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD HIGH (5300) 98473 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
DRIVER OIL & GAS, INC. 229320
BURNS, FINDLEY H. WELL #: 1C RRCID -> 075706 COMPL. DATE 10/11/1977 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5330 - 5334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODSBORO (BOENIG) 98626 033 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
M. E. OPERATING 245867
ST. JOHNS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 041111 COMPL. DATE 11/01/1966 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODSBORO (FRIO 6300) 98626 198 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
WOOD RIVER RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 257147 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5808 - 5812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3441 #	2797	-0-	-644	-0-	594	1	2203	2	N	-0-			80
02	3192	1375	-0-	-1817	-0-	598	1	777	2	N	-0-			80
03	3534	108	-0-	-3426	-0-	48	1	60	2	N	-0-			80
04	3420	367	-0-	-3053	-0-	170	1	197	2	N	-0-			80
05	3534	2386	-0-	-1148	-0-	660	1	1726	2	N	-0-			80
06	2700 #	2534	-0-	-166	-0-	690	1	1844	2	N	-0-			80
07	1519 #	108	-0-	-1411	-0-	48	1	60	2	N	-0-			80
08	2387 #	462	-0-	-1925	-0-	462	1			N	-0-			80
09	2520 #	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-			80
10	2604 #	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-			80
11	2520 #	1329	-0-	-1191	-0-	200	1	1129	2	N	-0-			80
12	465 #	284	-0-	-181	-0-	40	1	244	2	N	-0-			80

TOTAL GAS PROD: 11,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODSBORO (3100) 98626 429 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WOOD, J.L. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 139305 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 3118 - 3124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2017 - PLUGGED 03/27/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
R. S. I. WELL #: 7 RRCID -> 282275 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3386 - 3394

02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	4359	-0-	4359	4359	240	1	4119	2	N	-0-			-0-
04	5527 X	1168	-0-	-4359	-0-	96	1	1072	2	N	-0-			-0-
05	7316 X	1263	-0-	-6053	-0-	145	1	1118	2	N	-0-			-0-
06	7080 X	731	-0-	-6349	-0-	60	1	671	2	N	-0-			-0-
07	7316 X	4359	-0-	-2957	-0-	240	1	4119	2	N	-0-			-0-
08	7316 X	731	-0-	-6585	-0-	93	1	638	2	N	-0-			-0-
09	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-			-0-
10	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-			-0-
11	4230 X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-			-0-
12	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODSBORO (3150) 98626 435 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
R. S. I. WELL #: 3 RRCID -> 274964 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3654 - 3656

01	4094 R	4094	-0-	-0-	-0-	240	1	3854	2	N	-0-			-0-
02	5740	5258	-0-	-482	-0-	324	1	4934	2	N	-0-			-0-
03	6355	3660	-0-	-2695	-0-	174	1	3486	2	N	-0-			-0-
04	5070 #	1648	-0-	-3422	-0-	156	1	1492	2	N	-0-			-0-
05	5828 #	1621	-0-	-4207	-0-	174	1	1447	2	N	-0-			-0-
06	5640 #	954	-0-	-4686	-0-	90	1	864	2	N	-0-			-0-
07	5828 #	3660	-0-	-2168	-0-	174	1	3486	2	N	-0-			-0-
08	3658 #	2585	-0-	-1073	-0-	250	1	2335	2	N	-0-			-0-
09	5871 R	5871	-0-	-0-	-0-	532	1	5339	2	N	-0-			-0-
10	4671 R	4671	-0-	-0-	-0-	480	1	4191	2	N	-0-			-0-
11	5469 R	5469	-0-	-0-	-0-	660	1	4809	2	N	-0-			-0-
12	6076 #	2245	-0-	-3831	-0-	195	1	2050	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODSBORO (3250) 98626 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CORE E & P CORP. 178381
O'CONNOR, M.E. WELL #: 6 C RRCID -> 119778 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 3257 - 3260

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODSBORO (3400) 98626 482 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
R. S. I. WELL #: 5 RRCID -> 280156 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3624 - 3626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874 #	6249	-0-	-1625	-0-	390	1	5859	2	N	-0-					-0-
02	5040	3786	-0-	-1254	-0-	234	1	3552	2	N	-0-					-0-
03	5580	4203	-0-	-1377	-0-	210	1	3993	2	N	-0-					-0-
04	5400	2497	-0-	-2903	-0-	200	1	2297	2	N	-0-					-0-
05	5580	2639	-0-	-2941	-0-	300	1	2339	2	N	-0-					-0-
06	5463	5463	-0-	-0-	-0-	450	1	5013	2	N	-0-					-0-
07	4216 #	4203	-0-	-13	-0-	210	1	3993	2	N	-0-					-0-
08	4216 #	1975	-0-	-2241	-0-	248	1	1727	2	N	-0-					-0-
09	5400	988	-0-	-4412	-0-	87	1	901	2	N	-0-					-0-
10	5580	1984	-0-	-3596	-0-	161	1	1823	2	N	-0-					-0-
11	5400	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					-0-
12	4216 #	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODSBORO (3500) 98626 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CORE E & P CORP. 178381
OCONNOR, M. E. WELL #: 6 T RRCID -> 083329 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 3350 - 3354

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODSBORO (4000) 98626 528 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
WOOD RIVER RANCH 'D' WELL #: 4 RRCID -> 274196 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 3848 - 3853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3131 #	2819	-0-	-312	-0-	216	1	2603	2	N	-0-			-0-
02	3332 #	910	-0-	-2422	-0-	140	1	770	2	N	-0-			-0-
03	3689 #	1376	-0-	-2313	-0-	434	1	942	2	N	-0-			-0-
04	3570 #	1737	-0-	-1833	-0-	377	1	1360	2	N	-0-			-0-
05	2821 #	2118	-0-	-703	-0-	224	1	1894	2	N	-0-			-0-
06	2730 #	1805	-0-	-925	-0-	210	1	1595	2	N	-0-			-0-
07	1798 #	1376	-0-	-422	-0-	434	1	942	2	N	-0-			-0-
08	2108 #	225	-0-	-1883	-0-	225	1			N	-0-			-0-
09	2040 #	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-			-0-
10	2108 #	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-			-0-
11	1800 #	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-			-0-
12	1364 #	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODSBORO (4900) 98626 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
R. S. I. WELL #: 2 RRCID -> 272660 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5052 - 5056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4495 #	4338	-0-	-157	-0-	270	1	4024	2	N	40			452
						44	9							
02	5600	4248	-0-	-1352	-0-	260	1	3947	2	N	37			489
						41	9							
03	6200	5032	-0-	-1168	-0-	279	1	4698	2	N	50			539
						55	9							
04	6000	3622	-0-	-2378	-0-	312	1	3257	2	N	48			587
						53	9							
05	6200	2630	-0-	-3570	-0-	300	1	2283	2	N	43			630
						47	9							
06	4860 #	3656	-0-	-1204	-0-	300	1	3336	2	N	18			648
						20	9							
07	5022 #	4978	-0-	-44	-0-	279	1	4698	2	N	1			649
						1	9							
08	5022 #	2291	-0-	-2731	-0-	270	1	2021	2	N	-0-			649
09	3660 #	2480	-0-	-1180	-0-	232	1	2248	2	N	-0-			649
10	4991 #	2241	-0-	-2750	-0-	232	1	2009	2	N	-0-			649
11	4830 #	1978	-0-	-2852	-0-	216	1	1762	2	N	-0-			649
12	4991 #	3216	-0-	-1775	-0-	527	1	2689	2	N	-0-			649

TOTAL GAS PROD: 40,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

WOODSBORO (5000 A) 98626 693 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WOOD, L. EST. "C" WELL #: 6 RRCID -> 194696 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5342 - 5345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODSBORO, WEST (3500 MIOCENE) 98632 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WOOD, L. EST "C" WELL #: 5 RRCID -> 175039 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3125 - 3131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD (EDWARDS) 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086431 COMPL. DATE 11/29/1979 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13376 - 13643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2056	-0-	-1044	325	165	1	1503	2	Y	108	87	2			37
							269	3	119	9							
02	2100	N	1775	-0-	-325	-0-	138	1	1329	2	Y	83	98	2			22
							217	3	91	9							
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	175	1	1431	2	Y	93	99	2			16
							259	3	102	9							
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	158	1	1390	2	Y	87	69	2			34
							245	3	96	9							
05	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	169	1	1434	2	Y	83	89	2			28
							254	3	91	9							
06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	174	1	1400	2	Y	85	77	2			36
							251	3	94	9							
07	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	164	1	1291	2	Y	97	91	1			42
							249	3	107	9							
08	1364	N	1345	-0-	-19	-0-	113	1	977	2	Y	71	83	2			30
							177	3	78	9							
09	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	139	1	1285	2	Y	90	75	2			45
							231	3	99	9							
10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	117	1	1051	2	Y	81	84	2			42
							188	3	89	9							
11	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	110	1	981	2	Y	90	102	2			30
							152	3	99	9							
12	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	116	1	930	2	Y	130	126	2			34
							151	3	143	9							

TOTAL GAS PROD: 20,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,098

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
SMITH, V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103566 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13336 - 13606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	595	1	5344	2	Y	107	86	2			36
							1053	3	118	9							
02	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	533	1	5056	2	Y	88	101	2			23
							912	3	97	9							
03	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	671	1	5401	2	Y	99	105	2			17
							1089	3	109	9							
04	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	623	1	5399	2	Y	94	74	2			37
							1070	3	103	9							
05	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	652	1	5429	2	Y	88	96	2			29
							1086	3	97	9							
06	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	590	1	4662	2	Y	86	81	2			34
							933	3	95	9							
07	5828	X	3720	-0-	-2108	-0-	352	1	2723	2	Y	59	67	2			26
							580	3	65	9							
08	7130	X	4894	-0-	-2236	-0-	429	1	3653	2	Y	77	71	2			32
							727	3	85	9							
09	6900	X	6488	-0-	-412	-0-	535	1	4862	2	Y	101	83	2			50
							980	3	111	9							
10	7130	X	6969	-0-	-161	-0-	591	1	5191	2	Y	116	105	2			61
							1059	3	128	9							
11	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	620	1	5434	2	Y	65	104	2			22
							943	3	72	9							
12	6696	X	6681	-0-	-15	-0-	636	1	5023	2	Y	91	89	2			24
							922	3	100	9							

TOTAL GAS PROD: 77,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,071

PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 105749 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13311 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	743	1	6705	2	Y	132	108	2			45
							1293	3	145	9							
02	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	654	1	6226	2	Y	106	123	2			28
							1099	3	117	9							
03	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	784	1	6337	2	Y	113	122	2			19
							1248	3	124	9							
04	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	722	1	6287	2	Y	108	85	2			42
							1215	3	119	9							
05	8370	X	8309	-0-	-61	-0-	746	1	6259	2	Y	99	108	2			33
							1195	3	109	9							
06	8100	X	7917	-0-	-183	-0-	745	1	5926	2	Y	101	92	2			42
							1135	3	111	9							
07	8370	X	6207	-0-	-2163	-0-	590	1	4590	2	Y	79	87	2			34
							940	3	87	9							
08	7285	X	5739	-0-	-1546	-0-	505	1	4325	2	Y	73	77	2			30
							829	3	80	9							
09	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	642	1	5885	2	Y	97	79	2			48
							1135	3	107	9							
10	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	667	1	5906	2	Y	105	98	2			55
							1145	3	116	9							
11	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	695	1	6131	2	Y	78	107	2			26
							1024	3	86	9							
*12	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	765	1	6071	2	Y	117	112	2			31
							1071	3	129	9							

TOTAL GAS PROD: 93,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,208

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
SMITH, V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167836 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 13737 PERF.13560 - 13642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	64	-0-	-29	-0-	2	1	23	2	Y	33	33	2			-0-
							3	3	36	9							
02	84	N	40	-0-	-44	-0-	1	1	15	2	Y	20	20	2			-0-
							2	3	22	9							
03	62	N	23	-0-	-39	-0-	1	1	8	2	Y	12	12	2			-0-
							1	3	13	9							
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	2	1	16	2	Y	18	18	2			-0-
							2	3	20	9							
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	6	2	Y	7	7	2			-0-
							1	3	8	9							
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
							1	3									
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	16	2	Y	6	6	2			-0-
							2	3	7	9							
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	11	2	Y	13	13	2			-0-
							2	3	14	9							
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	19	19	2			-0-
							3	3	21	9							
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	19	19	2			-0-
							1	3	21	9							
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	19	19	2			-0-
							1	3	21	9							
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	1	1	7	2	Y	19	19	2			-0-
							1	3	21	9							

TOTAL GAS PROD: 387 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169137 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13504 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	948	-0-	-75	-0-	81	1	728	2	Y	-0-					-0-
							139	3									
02	868	N	841	-0-	-27	-0-	69	1	657	2	Y	-0-					-0-
							115	3									
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	101	1	815	2	Y	-0-					-0-
							159	3									
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	87	1	756	2	Y	-0-					-0-
							144	3									
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	87	1	754	2	Y	-0-					-0-
							143	3									
06	930	N	921	-0-	-9	-0-	88	1	700	2	Y	-0-					-0-
							133	3									
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	95	1	741	2	Y	-0-					-0-
							151	3									
08	930	N	761	-0-	-169	-0-	68	1	582	2	Y	-0-					-0-
							111	3									
09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	90	1	827	2	Y	-0-					-0-
							159	3									
10	930	N	874	-0-	-56	-0-	75	1	670	2	Y	-0-					-0-
							129	3									
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	77	1	679	2	Y	-0-					-0-
							114	3									
*12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	90	1	716	2	Y	-0-					-0-
							127	3									

TOTAL GAS PROD: 11,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173087 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13580 - 13635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	2	-0-	2	218	2	2			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	3	-0-	3	221	3	2			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	3	-0-	3	224	2	2	1	3	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	3	-0-	3	227	2	2	1	3	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	3	-0-	3	230	2	2	1	3	Y	-0-					-0-
06	230	X	-0-	-0-	-230	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	3	Y	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
JANAK, F. W. WELL #: 1 RRCID -> 121034 COMPL. DATE 04/22/1986 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13435 - 13565

*01	1488	X	1279	-0-	-209	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
*02	1288	X	1144	-0-	-144	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
*03	1395	X	1025	-0-	-370	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
*04	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
*05	1333	X	300	-0-	-1033	-0-	300	3			N	-0-					-0-
*06	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
*07	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
*08	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
*09	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
*10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 087617 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 14236 PERF.13393 - 13513

01	4123	X	2991	-0-	-1132	-0-	1075	1	1846	2	Y	64	56	1			56
							70	9									
02	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	1060	1	2552	2	Y	41	58	1			39
							45	9									
03	3689	X	3164	-0-	-525	-0-	998	1	2113	2	Y	48	58	1			29
							53	9									
04	3330	X	149	-0-	-3181	-0-	145	1	4	9	Y	4					33
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					33
06	12352	X	12352	-0-	-0-	-0-	1226	1	11042	2	Y	76	63	1			46
							84	9									
07	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	1191	1	7114	2	Y	65					111
							72	9									
08	DLQ	G-10	7501	-0-	7501	7501	1179	1	6279	2	Y	39	83	1			67
							43	9									
09	15500	X	7999	-0-	-7501	-0-	1367	1	6558	2	Y	67	66	1			68
							74	9									
10	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	616	1	5529	2	Y	14	62	1			20
							15	9									
11	12360	X	6776	-0-	-5584	-0-	1074	1	5692	2	Y	9	9	1			20
							10	9									
12	8370	X	7370	-0-	-1000	-0-	1359	1	6002	2	Y	8	9	1			19
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 66,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 435

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MELNAR, FRED EST. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100240 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 14013 PERF.13835 - 13958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 220953 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13473 - 13712

01	6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	946	1	5307	2	N	65	56	1			58
						72	9									
02	5488 X	4959	-0-	-529	-0-	850	1	4065	2	N	40	58	1			40
						44	9									
03	6076 X	5576	-0-	-500	-0-	950	1	4573	2	N	48	58	1			30
						53	9									
04	5880 X	411	-0-	-5469	-0-	133	1	272	2	N	5					35
						6	9									
05	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					35
06	5880 X	2863	-0-	-3017	-0-	278	1	2501	2	N	76	63	1			48
						84	9									
07	5580 X	1770	-0-	-3810	-0-	228	1	1511	2	N	28					76
						31	9									
08	5580 X	196	-0-	-5384	-0-	21	1	135	2	N	36	51	1			61
						40	9									
09	2850 X	427	-0-	-2423	-0-	54	1	297	2	N	69	59	1			71
						76	9									
10	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	1242	1	4381	2	N	251	236	1			86
						276	9									
11	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	855	1	4675	2	N	170	168	1			88
						187	9									
*12	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	578	1	1463	2	N	150	163	1			75
						165	9									

TOTAL GAS PROD: 36,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 938

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 223240 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13343 - 13699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	3510	-0-	-1202	-0-	333	1	3107	2	N	64	56	1			58
							70	9									
02	3500	X	2050	-0-	-1450	-0-	227	1	1778	2	N	41	58	1			41
							45	9									
03	3689	X	2124	-0-	-1565	-0-	246	1	1825	2	N	48	58	1			31
							53	9									
04	3570	X	462	-0-	-3108	-0-	108	1	350	2	N	4					35
							4	9									
05	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					35
06	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	770	1	6933	2	N	75	62	1			48
							83	9									
07	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	841	1	5711	2	N	32					80
							35	9									
08	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	923	1	5847	2	N	39	54	1			65
							43	9									
09	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	947	1	5252	2	N	68	62	1			71
							75	9									
10	6200	X	5634	-0-	-566	-0-	558	1	5055	2	N	19	67	1			23
							21	9									
11	6000	X	5000	-0-	-1000	-0-	333	1	4656	2	N	10	11	1			22
							11	9									
12	6200	X	5211	-0-	-989	-0-	336	1	4866	2	N	8	9	1			21
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 51,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 408

WORD (WILCOX, LOWER) 98766 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 275678 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 10070 PERF.10048 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356		2191	-0-	-165 B	7240	118	1	1672	2	N	177	144	2			60
							206	3	195	9							
02	2234		1953	-0-	-281 B	6959	107	1	1523	2	N	141	164	2			37
							168	3	155	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6959																	
03	3100	N	2113	-0-	-987 B	5972	120	1	1632	2	N	155	166	2			26
							190	3	171	9							
04	3000	N	2027	-0-	-973 B	4999	120	1	1572	2	N	145	114	2			57
							175	3	160	9							
05	3100	N	1985	-0-	-1115 B	3884	117	1	1571	2	N	131	144	2			44
							153	3	144	9							
06	3000	N	1714	-0-	-1286 B	2598	101	1	1384	2	N	76	88	2			32
							145	3	84	9							
07	3100	N	1735	-0-	-1365 B	1233	106	1	1379	2	N	76	75	2			33
							166	3	84	9							
08	2765	N	1532	-0-	-1233 B	-0-	98	1	1218	2	N	67	72	2			28
							142	3	74	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2157	N	2157	-0-	-0- B	-0-	130	1	1740	2	N	92	74	2			46
							186	3	101	9							
10	2126	N	2126	-0-	-0- B	-0-	132	1	1723	2	N	98	92	2			52
							163	3	108	9							
11	1913	N	1913	-0-	-0- B	-0-	126	1	1470	2	N	166	162	2			56
							134	3	183	9							
12	2232	N	703	-0-	-1529 B	-0-	48	1	512	2	N	88	121	2			23
							46	3	97	9							

TOTAL GAS PROD: 22,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,412

WORD (WILCOX, LOWER) //CONT.// 98766 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
MVR WILCOX GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 277806 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 13719 PERF. 9494 - 9508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
APPELT GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 251413 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 13668 PERF. 9794 - 9816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	3	1	80	3	N	-0-			42
02	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	2	1	62	3	N	-0-			42
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	4	1	101	3	N	-0-			42
04	90 N	74	-0-	-16 B	-0-	3	1	71	3	N	-0-			42
05	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	4	1	105	3	N	-0-			42
06	90 N	38	-0-	-52 B	-0-	1	1	37	3	N	-0-			42
07	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	4	1	94	3	N	-0-			42
08	124 N	67	-0-	-57 B	-0-	3	1	64	3	N	-0-			42
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	3	1	64	3	N	-0-			42
10	93 N	69	-0-	-24 B	-0-	3	1	66	3	N	-0-			42
11	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	3	1	50	3	N	-0-			42
*12	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	3	1	63	3	N	24			66
						26	9							

TOTAL GAS PROD: 919 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

WORD (WILCOX, LOWER) //CONT.// 98766 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
DONNELLY WELL #: 2 RRCID -> 279374 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9311 - 9354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9534	4964	-0-	-4570 B	104212	310	1	4325	2	N	299	524	1			125
						329	9									
02	7041 N	4958	-0-	-2083 B	102129	280	1	4402	2	N	251	176	1			200
						276	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 102129																
03	0 N	5138	-0-	5138 B	107267	310	1	4520	2	N	280	358	1			122
						308	9									
04	5141 N	4443	-0-	-698 B	106569	300	1	3868	2	N	250	181	1			191
						275	9									
05	3127 N	3784	-0-	657 B	107226	310	1	3236	2	N	216					407
						238	9									
06	8130 N	3443	-0-	-4687 B	102539	300	1	2948	2	N	177	346	1			238
						195	9									
07	7409 N	3293	-0-	-4116 B	98423	300	1	2805	2	N	171	359	1			50
						188	9									
08	7870	2722	-0-	-5148 B	93275	280	1	2288	2	N	140					190
						154	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 93275																
09	4461	2751	-0-	-1710 B	91565	300	1	2280	2	N	155	183	1			162
						171	9									
10	3149	2943	-0-	-206 B	91359	290	1	2507	2	N	133	185	1			110
						146	9									
11	0	1858	-0-	1858 B	93217	210	1	1488	2	N	145					255
						160	9									
*12	95533 X	2316	-0-	-93217 B	-0-	310	1	1856	2	N	136	175	1			216
						150	9									

TOTAL GAS PROD: 42,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,353

PEKAR-DONNELLY WELL #: 1 RRCID -> 279405 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9358 - 9366

01	28847	26081	-0-	-2766 B	272654	24680	2	1401	9	N	1274	1272	1			215
02	23020	24882	-0-	1862 B	274516	23432	2	1450	9	N	1318	1274	1			259
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 274516																
03	0	25744	-0-	25744 B	300260	24328	2	1416	9	N	1287	1450	1			96
04	16809	24315	-0-	7506 B	307766	22939	2	1376	9	N	1251	1046	1			301
05	10222	23452	-0-	13230 B	320996	22053	2	1399	9	N	1272	1101	1			472
06	26580	-0-	-0-	-26580 B	294416					N	1	356	1			117
07	24223	-0-	-0-	-24223 B	270193					N	1					118
08	25730	-0-	-0-	-25730 B	244463					N	-0-					118
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 244463																
09	14584	-0-	-0-	-14584 B	229879					N	-0-					118
10	10296	-0-	-0-	-10296 B	219583					N	-0-					118
11	0	-0-	-0-	-0- B	219583					N	-0-					118
*12	219583 X	-0-	-0-	-219583 B	-0-					N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 124,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,404

WORD (WILCOX, LOWER) //CONT.// 98766 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
HAASE WELL #: 1 RRCID -> 281195 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9330 - 9392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28765	526	-0-	-28239 B	-14998	281	2	245	9	N	223					339
02	27281	7299	-0-	-19982 B	-34980	170	1	6198	2	N	846	703	1			482
						931	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -34980																
03	0	19988	-0-	19988 B	-14992	310	1	18448	2	N	1118	1235	1			365
						1230	9									
04	19920	21236	-0-	1316 B	-13676	290	1	19690	2	N	1142	1078	1			429
						1256	9									
05	12115	24542	-0-	12427 B	-1249	310	1	22833	2	N	1272	1093	1			608
						1399	9									
06	19350 N	20025	-0-	675 B	-574	290	1	18643	2	N	993	1161	1			440
						1092	9									
07	22472 R	23046	-0-	574 B	-0-	290	1	21502	2	N	1140	1118	1			462
						1254	9									
08	24552 #	19027	-0-	-5525 B	-5525	310	1	17668	2	N	954	724	1			692
						1049	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5525																
09	17283	16941	-0-	-342 B	-5867	290	1	15783	2	N	789	933	1			548
						868	9									
10	12201	19120	-0-	6919 B	1052	310	1	17834	2	N	887	936	1			499
						976	9									
11	0	2917	-0-	2917 B	3969	90	1	2454	2	N	339	563	1			275
						373	9									
12	23033 X	-0-	-0-	-23033 B	-0-					N	359	192	1			442

TOTAL GAS PROD: 174,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,062

WORD (5800) 98766 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
NEUHAUS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176025 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 5791 - 5796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	88	1	1412	2	N	14					89
						15	9									
02	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	179	1	2319	2	N	6					95
						7	9									
03	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	220	1	2647	2	N	4					99
						4	9									
04	1470 N	359	-0-	-1111	-0-	48	1	311	2	N	-0-					99
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	69	1	493	2	N	6					105
						7	9									
06	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	86	1	986	2	N	5					110
						6	9									
07	966 N	966	-0-	-0-	-0-	86	1	872	2	N	7					117
						8	9									
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	164	2	N	10					127
						11	9									
09	3000 N	4052	-0-	1052	1052	72	1	3966	2	N	13					140
						14	9									
10	2968 N	1916	-0-	-1052	-0-	106	1	1800	2	N	9					149
						10	9									
*11	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	101	1	1365	2	N	5					154
						6	9									
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

TOTAL GAS PROD: 17,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

WORD (8900) 98766 876 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 221411 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8858 - 8866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERDES "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222462 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8997 - 9000

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (EDWARDS) 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074545 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 14526 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 076036 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 14835 PERF.13505 - 13696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	204	1	1871	2	Y	-0-					-0-
						385	3									
02	2044 N	1981	-0-	-63	-0-	161	1	1531	2	Y	-0-					-0-
						289	3									
03	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	184	1	1727	2	Y	-0-					-0-
						359	3									
04	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	192	1	1737	2	Y	-0-					-0-
						360	3									
05	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	181	1	1766	2	Y	-0-					-0-
						364	3									
06	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	185	1	1688	2	Y	-0-					-0-
						346	3									
07	2263 N	2210	-0-	-53	-0-	188	1	1660	2	Y	-0-					-0-
						362	3									
08	2170 N	1609	-0-	-561	-0-	132	1	1226	2	Y	-0-					-0-
						251	3									
09	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	207	1	2238	2	Y	-0-					-0-
						463	3									
10	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	175	1	1653	2	Y	-0-					-0-
						357	3									
11	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	123	1	1723	2	Y	-0-					-0-
						305	3									
12	2170 N	1985	-0-	-185	-0-	92	1	1599	2	Y	-0-					-0-
						294	3									

TOTAL GAS PROD: 26,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODES, V. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 077478 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 14500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347 X	4891	-0-	-2456	-0-	404	1	3700	2	Y	25	21	2			8
						759	3	28	9							
02	6328 X	4967	-0-	-1361	-0-	401	1	3821	2	Y	23	25	2			6
						720	3	25	9							
03	7006 X	5174	-0-	-1832	-0-	418	1	3916	2	Y	23	25	2			4
						815	3	25	9							
04	6780 X	4112	-0-	-2668	-0-	343	1	3105	2	Y	18	15	2			7
						644	3	20	9							
05	5983 X	4650	-0-	-1333	-0-	363	1	3535	2	Y	21	21	2			7
						729	3	23	9							
06	5310 X	4905	-0-	-405	-0-	406	1	3712	2	Y	22	19	2			10
						763	3	24	9							
07	5487 X	3695	-0-	-1792	-0-	313	1	2761	2	Y	16	19	2			7
						603	3	18	9							
08	5177 X	4421	-0-	-756	-0-	361	1	3344	2	Y	21	19	2			9
						693	3	23	9							
09	4920 X	3737	-0-	-1183	-0-	265	1	2855	2	Y	16	17	2			8
						599	3	18	9							
10	5084 X	3323	-0-	-1761	-0-	265	1	2499	2	Y	17	16	2			9
						540	3	19	9							
11	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	315	1	4424	2	Y	39	35	2			13
						784	3	43	9							
*12	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	222	1	3871	2	Y	53	52	2			14
						712	3	58	9							

TOTAL GAS PROD: 54,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 077595 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3640 - 3680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODES, V. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 079955 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13255 - 13870

01	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	395	1	3620	2	Y	30	25	2			10
						738	3	33	9							
02	4396 X	4368	-0-	-28	-0-	352	1	3354	2	Y	26	29	2			7
						633	3	29	9							
03	4867 X	4840	-0-	-27	-0-	390	1	3657	2	Y	28	30	2			5
						762	3	31	9							
04	4710 X	4523	-0-	-187	-0-	377	1	3410	2	Y	25	20	2			10
						708	3	28	9							
05	4867 X	4757	-0-	-110	-0-	371	1	3607	2	Y	30	30	2			10
						746	3	33	9							
06	4680 X	4638	-0-	-42	-0-	383	1	3501	2	Y	30	27	2			13
						721	3	33	9							
07	4836 X	4702	-0-	-134	-0-	398	1	3504	2	Y	30	30	2			13
						767	3	33	9							
08	4836 X	3344	-0-	-1492	-0-	272	1	2526	2	Y	22	26	2			9
						522	3	24	9							
09	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	364	1	3925	2	Y	32	25	2			16
						820	3	35	9							
10	4805 X	4109	-0-	-696	-0-	327	1	3087	2	Y	28	29	2			15
						664	3	31	9							
11	4650 X	4491	-0-	-159	-0-	254	1	3576	2	Y	27	33	2			9
						631	3	30	9							
12	4836 X	4255	-0-	-581	-0-	195	1	3395	2	Y	40	39	2			10
						621	3	44	9							

TOTAL GAS PROD: 53,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
SOBOTIK, F. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083971 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13365 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	111	1	1017	2	Y	-0-					-0-
							207	3									
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	96	1	915	2	Y	-0-					-0-
							171	3									
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	105	1	987	2	Y	-0-					-0-
							204	3									
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	112	1	1007	2	Y	-0-					-0-
							214	3									
05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	103	1	1002	2	Y	-0-					-0-
							212	3									
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	106	1	964	2	Y	-0-					-0-
							203	3									
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	110	1	961	2	Y	-0-					-0-
							215	3									
08	1302	N	989	-0-	-313	-0-	81	1	751	2	Y	-0-					-0-
							157	3									
09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	128	1	1379	2	Y	-0-					-0-
							293	3									
10	1271	N	1136	-0-	-135	-0-	91	1	850	2	Y	-0-					-0-
							195	3									
11	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	78	1	1090	2	Y	-0-					-0-
							204	3									
*12	1302	N	1263	-0-	-39	-0-	58	1	1009	2	Y	-0-					-0-
							196	3									

TOTAL GAS PROD: 15,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOBOTIK, F. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088607 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13192 - 13441

01	8835	X	7209	-0-	-1626	-0-	607	1	5406	2	Y	61	48	2			21
							1129	3	67	9							
02	7588	X	6660	-0-	-928	-0-	541	1	5087	2	Y	51	59	2			13
							976	3	56	9							
03	8401	X	6360	-0-	-2041	-0-	591	1	4701	2	Y	50	55	2			8
							1013	3	55	9							
04	8130	X	6552	-0-	-1578	-0-	571	1	4889	2	Y	51	39	2			20
							1036	3	56	9							
05	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	679	1	5595	2	Y	53	55	2			18
							1198	3	58	9							
06	7140	X	4934	-0-	-2206	-0-	466	1	3642	2	Y	46	49	2			15
							775	3	51	9							
07	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	763	1	5833	2	Y	69	54	2			30
							1315	3	76	9							
08	7285	X	5422	-0-	-1863	-0-	479	1	4042	2	Y	46	57	2			19
							850	3	51	9							
09	7050	X	5839	-0-	-1211	-0-	485	1	4363	2	Y	49	44	2			24
							937	3	54	9							
10	7285	X	7251	-0-	-34	-0-	620	1	5370	2	Y	67	56	2			35
							1187	3	74	9							
11	7050	X	6014	-0-	-1036	-0-	526	1	4561	2	Y	65	78	2			22
							855	3	72	9							
*12	7285	X	5784	-0-	-1501	-0-	558	1	4347	2	Y	11	30	2			3
							867	3	12	9							

TOTAL GAS PROD: 77,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 619

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
RANDOW GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 089718 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 14056 PERF.13323 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	5507	-0-	-2925	-0-	324	1	4314	2	Y	7	6	2			2
							861	3	8	9							
02	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	492	1	6561	2	Y	9	9	2			2
							1207	3	10	9							
03	7626	X	5680	-0-	-1946	-0-	349	1	4423	2	Y	7	8	2			1
							900	3	8	9							
04	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	487	1	5886	2	Y	8	6	2			3
							1193	3	9	9							
05	9145	X	6835	-0-	-2310	-0-	434	1	5317	2	Y	7	8	2			2
							1076	3	8	9							
06	8850	X	8139	-0-	-711	-0-	506	1	6351	2	Y	9	7	2			4
							1272	3	10	9							
07	9145	X	5622	-0-	-3523	-0-	361	1	4325	2	Y	6	7	2			3
							929	3	7	9							
08	7843	X	7500	-0-	-343	-0-	504	1	5801	2	Y	7	7	2			3
							1187	3	8	9							
09	8130	X	6692	-0-	-1438	-0-	424	1	5176	2	Y	8	7	2			4
							1083	3	9	9							
10	8401	X	6617	-0-	-1784	-0-	431	1	5094	2	Y	7	7	2			4
							1084	3	8	9							
11	8130	X	7115	-0-	-1015	-0-	517	1	5565	2	Y	15	14	2			5
							1016	3	17	9							
12	7502	X	6880	-0-	-622	-0-	547	1	5283	2	Y	23	22	2			6
							1025	3	25	9							

TOTAL GAS PROD: 82,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091825 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 5820 PERF.13232 - 13585

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
RANDOW GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 095647 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13174 - 13333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	6203	-0-	-1485	-0-	364	1	4815	2	Y	30	24	2			10
							991	3	33	9							
02	6944	X	4595	-0-	-2349	-0-	272	1	3615	2	Y	20	25	2			5
							686	3	22	9							
03	6541	X	6332	-0-	-209	-0-	388	1	4884	2	Y	29	29	2			5
							1028	3	32	9							
04	6330	X	4589	-0-	-1741	-0-	294	1	3531	2	Y	20	17	2			8
							742	3	22	9							
05	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	441	1	5373	2	Y	3	10	2			1
							1134	3	3	9							
06	6120	X	4586	-0-	-1534	-0-	285	1	3558	2	Y	3	3	2			1
							740	3	3	9							
07	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	577	1	6834	2	Y	4	3	2			2
							1567	3	4	9							
08	6944	X	3955	-0-	-2989	-0-	266	1	3051	2	Y	2	3	2			1
							636	3	2	9							
09	6720	X	6093	-0-	-627	-0-	386	1	4703	2	Y	2	2	2			1
							1002	3	2	9							
10	8990	X	7866	-0-	-1124	-0-	513	1	6037	2	Y	4	3	2			2
							1312	3	4	9							
11	8700	X	5991	-0-	-2709	-0-	436	1	4682	2	Y	3	4	2			1
							870	3	3	9							
12	8990	X	5830	-0-	-3160	-0-	465	1	4474	2	Y	5	5	2			1
							885	3	6	9							

TOTAL GAS PROD: 71,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 097122 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13148 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	8106	-0-	-698	-0-	670	1	6123	2	Y	32	25	2			11
							1278	3	35	9							
02	8456	X	7872	-0-	-584	-0-	637	1	6045	2	Y	27	31	2			7
							1160	3	30	9							
03	9362	X	8713	-0-	-649	-0-	704	1	6606	2	Y	31	33	2			5
							1369	3	34	9							
04	9060	X	7977	-0-	-1083	-0-	666	1	6034	2	Y	28	22	2			11
							1246	3	31	9							
05	8711	X	8402	-0-	-309	-0-	657	1	6401	2	Y	27	29	2			9
							1314	3	30	9							
06	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	699	1	6395	2	Y	40	32	2			17
							1309	3	44	9							
07	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	739	1	6513	2	Y	40	40	2			17
							1418	3	44	9							
08	8711	X	6598	-0-	-2113	-0-	538	1	4996	2	Y	40	40	2			17
							1020	3	44	9							
09	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	649	1	6983	2	Y	37	33	2			21
							1482	3	41	9							
10	8742	X	7309	-0-	-1433	-0-	583	1	5487	2	Y	35	37	2			19
							1200	3	39	9							
11	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	499	1	6994	2	Y	32	40	2			11
							1253	3	35	9							
12	9083	X	8124	-0-	-959	-0-	373	1	6493	2	Y	45	44	2			12
							1208	3	50	9							

TOTAL GAS PROD: 98,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
GERLICH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101286 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 14100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10013	X	4465	-0-	-5548	-0-	370	1	3326	2	Y	100	81	2			34
							659	3	110	9							
02	5768	X	4556	-0-	-1212	-0-	365	1	3463	2	Y	91	101	2			24
							628	3	100	9							
03	6386	X	5948	-0-	-438	-0-	545	1	4381	2	Y	121	124	2			21
							889	3	133	9							
04	6180	X	5575	-0-	-605	-0-	479	1	4149	2	Y	109	87	2			43
							827	3	120	9							
05	5053	X	4225	-0-	-828	-0-	376	1	3053	2	Y	77	94	2			26
							711	3	85	9							
06	5760	X	4774	-0-	-986	-0-	447	1	3444	2	Y	83	71	2			38
							792	3	91	9							
07	5952	X	4226	-0-	-1726	-0-	401	1	3028	2	Y	58	71	2			25
							733	3	64	9							
08	5301	X	3555	-0-	-1746	-0-	313	1	2604	2	Y	47	52	2			20
							586	3	52	9							
09	5130	X	4770	-0-	-360	-0-	394	1	3496	2	Y	62	51	2			31
							812	3	68	9							
10	4929	X	4202	-0-	-727	-0-	357	1	3048	2	Y	59	59	2			31
							732	3	65	9							
11	4770	X	4150	-0-	-620	-0-	362	1	3172	2	Y	56	68	2			19
							554	3	62	9							
12	4929	X	4517	-0-	-412	-0-	427	1	3367	2	Y	91	86	2			24
							623	3	100	9							

TOTAL GAS PROD: 54,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 954

RHODES, V. E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 101737 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13153 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	8056	-0-	-4	-0-	663	1	6065	2	Y	66	52	2			23
							1255	3	73	9							
02	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	586	1	5583	2	Y	53	62	2			14
							1050	3	58	9							
03	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	654	1	6131	2	Y	60	64	2			10
							1273	3	66	9							
04	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	621	1	5624	2	Y	54	43	2			21
							1164	3	59	9							
05	7688	X	7530	-0-	-158	-0-	587	1	5713	2	Y	50	54	2			17
							1175	3	55	9							
06	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	642	1	5876	2	Y	52	46	2			23
							1205	3	57	9							
07	7688	X	7270	-0-	-418	-0-	614	1	5377	2	Y	60	57	2			26
							1213	3	66	9							
08	7316	X	5648	-0-	-1668	-0-	459	1	4240	2	Y	49	54	2			21
							895	3	54	9							
09	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	562	1	6054	2	Y	64	53	2			32
							1286	3	70	9							
10	7316	X	6716	-0-	-600	-0-	533	1	5019	2	Y	58	59	2			31
							1100	3	64	9							
11	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	413	1	5790	2	Y	35	54	2			12
							1039	3	39	9							
*12	7316	X	6955	-0-	-361	-0-	319	1	5546	2	Y	52	51	2			13
							1033	3	57	9							

TOTAL GAS PROD: 88,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 653

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101781 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13108 - 13335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	553	1	4934	2	Y	104	83	2			36
							1015	3	114	9							
02	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	451	1	4248	2	Y	77	93	2			20
							801	3	85	9							
03	5890	X	5735	-0-	-155	-0-	529	1	4221	2	Y	83	89	2			14
							894	3	91	9							
04	5700	X	5256	-0-	-444	-0-	455	1	3906	2	Y	73	58	2			29
							815	3	80	9							
05	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	574	1	4745	2	Y	81	83	2			27
							997	3	89	9							
06	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	547	1	4267	2	Y	81	75	2			33
							917	3	89	9							
07	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	598	1	4569	2	Y	95	87	2			41
							1040	3	105	9							
08	6417	X	4895	-0-	-1522	-0-	430	1	3617	2	Y	74	84	2			31
							767	3	81	9							
09	6210	X	6012	-0-	-198	-0-	496	1	4453	2	Y	88	75	2			44
							966	3	97	9							
10	6417	X	5785	-0-	-632	-0-	491	1	4249	2	Y	93	88	2			49
							943	3	102	9							
11	6120	X	5889	-0-	-231	-0-	511	1	4422	2	Y	113	124	2			38
							832	3	124	9							
*12	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	597	1	4643	2	Y	142	143	2			37
							933	3	156	9							

TOTAL GAS PROD: 70,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,104

SMOLIK, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 101798 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13236 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	348	1	3121	2	Y	-0-	10	2			4
							628	3									
02	4032	X	3706	-0-	-326	-0-	303	1	2864	2	Y	10	11	2			3
							528	3	11	9							
03	4464	X	4060	-0-	-404	-0-	379	1	3041	2	Y	11	12	2			2
							628	3	12	9							
04	4320	X	3631	-0-	-689	-0-	318	1	2744	2	Y	10	8	2			4
							558	3	11	9							
05	4278	X	3628	-0-	-650	-0-	329	1	2733	2	Y	8	9	2			3
							557	3	9	9							
06	3960	X	3347	-0-	-613	-0-	318	1	2504	2	Y	9	8	2			4
							515	3	10	9							
07	4092	X	3607	-0-	-485	-0-	346	1	2658	2	Y	21	16	2			9
							580	3	23	9							
08	3627	X	2807	-0-	-820	-0-	249	1	2109	2	Y	17	19	2			7
							430	3	19	9							
09	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	309	1	2802	2	Y	22	18	1			11
							580	3	24	9							
10	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	317	1	2774	2	Y	23	22	2			12
							584	3	25	9							
11	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	309	1	2696	2	Y	28	31	2			9
							484	3	31	9							
12	3627	X	3126	-0-	-501	-0-	298	1	2349	2	Y	36	36	2			9
							439	3	40	9							

TOTAL GAS PROD: 42,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102241 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13241 - 13347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	253	1	3347	2	Y	6	6	2			1
							688	3	7	9							
02	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	236	1	3139	2	Y	6	6	2			1
							595	3	7	9							
03	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	270	1	3399	2	Y	7	7	2			1
							714	3	8	9							
04	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	264	1	3172	2	Y	6	5	2			2
							665	3	7	9							
05	3968	X	2516	-0-	-1452	-0-	160	1	1944	2	Y	3	4	2			1
							409	3	3	9							
06	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	306	1	3819	2	Y	5	3	2			3
							793	3	6	9							
07	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	282	1	3365	2	Y	5	6	2			2
							742	3	6	9							
08	4154	X	3470	-0-	-684	-0-	233	1	2670	2	Y	5	5	2			2
							561	3	6	9							
09	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	297	1	3604	2	Y	6	5	2			3
							777	3	7	9							
10	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	299	1	3505	2	Y	6	6	2			3
							772	3	7	9							
11	4020	X	3972	-0-	-48	-0-	288	1	3084	2	Y	18	15	2			6
							580	3	20	9							
12	4154	X	4008	-0-	-146	-0-	317	1	3049	2	Y	28	27	2			7
							611	3	31	9							

TOTAL GAS PROD: 49,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

BLUDAU, L. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102953 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13254 - 13525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4381	-0-	-207	-0-	357	1	3197	2	Y	168	137	2			57
							642	3	185	9							
02	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	323	1	3047	2	Y	139	160	2			36
							561	3	153	9							
03	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	408	1	3269	2	Y	158	167	2			27
							674	3	174	9							
04	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	367	1	3165	2	Y	147	116	2			58
							642	3	162	9							
05	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	378	1	3136	2	Y	133	146	2			45
							638	3	146	9							
06	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	369	1	2904	2	Y	134	124	2			55
							593	3	147	9							
07	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	382	1	2941	2	Y	116	121	2			50
							638	3	128	9							
08	3813	X	3082	-0-	-731	-0-	267	1	2262	2	Y	86	100	2			36
							458	3	95	9							
09	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	329	1	2983	2	Y	111	92	2			55
							613	3	122	9							
10	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	362	1	3167	2	Y	129	116	2			68
							662	3	142	9							
11	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	346	1	3084	2	Y	144	163	2			49
							539	3	158	9							
12	3813	X	2043	-0-	-1770	-0-	192	1	1518	2	Y	50	86	2			13
							278	3	55	9							

TOTAL GAS PROD: 47,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,515

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104739 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13332 - 13665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	624	-0-	-27	-0-	37	1	490	2	Y	-0-					-0-
							97	3									
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	33	1	437	2	Y	-0-					-0-
							80	3									
03	465	N	456	-0-	-9	-0-	28	1	356	2	Y	-0-					-0-
							72	3									
04	450	N	15	-0-	-435	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
							2	3									
05	3100	N	3520	-0-	420	420	217	1	2932	2	Y	88	88	2			-0-
							274	3	97	9							
06	3000	N	3412	-0-	412	832	210	1	2880	2	Y	29	29	2			-0-
							290	3	32	9							
07	1604	N	772	-0-	-832	-0-	50	1	645	2	Y	-0-					-0-
							77	3									
08	3534	X	14	-0-	-3520	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
							1	3									
09	3420	X	75	-0-	-3345	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
10	3534	X	34	-0-	-3500	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
							3	3									
11	3420	X	26	-0-	-3394	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
							2	3									
12	775	X	8	-0-	-767	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
							1	3									

TOTAL GAS PROD: 9,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

GERLICH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106483 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 13946 PERF.13456 - 13655

01	3100	N	6020	-0-	2920	2920	480	1	4517	2	Y	341	341	2			-0-
							648	3	375	9							
02	2800	N	5357	-0-	2557	5477	378	1	3748	2	Y	679	528	2			151
							484	3	747	9							
03	3100	N	45	-0-	-3055	2422	2	1	20	2	Y	18					169
							3	3	20	9							
04	2422	X	-0-	-0-	-2422	-0-					Y	60					229
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					229
06	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					229
07	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-	229	2			-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,098

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 113561 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13296 - 13553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	293	1	2683	2	Y	23	19	2			8
							547	3	25	9							
02	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	242	1	2309	2	Y	16	20	2			4
							433	3	18	9							
03	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	263	1	2579	2	Y	19	20	2			3
							399	3	21	9							
04	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	226	1	2143	2	Y	15	12	2			6
							325	3	17	9							
05	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	223	1	2290	2	Y	14	15	2			5
							326	3	15	9							
06	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	253	1	2433	2	Y	17	14	2			8
							357	3	19	9							
07	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	261	1	2412	2	Y	18	18	2			8
							389	3	20	9							
08	3255	X	2400	-0-	-855	-0-	196	1	1898	2	Y	14	16	2			6
							291	3	15	9							
09	3060	X	2879	-0-	-181	-0-	204	1	2341	2	Y	16	14	2			8
							316	3	18	9							
10	3162	X	2352	-0-	-810	-0-	187	1	1904	2	Y	15	15	2			8
							244	3	17	9							
11	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	173	1	2577	2	Y	23	23	2			8
							291	3	25	9							
12	3069	X	2546	-0-	-523	-0-	117	1	2160	2	Y	24	26	2			6
							243	3	26	9							

TOTAL GAS PROD: 34,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 117970 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13202 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	331	1	2949	2	Y	71	57	2			24
							611	3	78	9							
02	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	296	1	2785	2	Y	59	68	2			15
							530	3	65	9							
03	4030	X	3604	-0-	-426	-0-	332	1	2642	2	Y	60	65	2			10
							564	3	66	9							
04	3900	X	3240	-0-	-660	-0-	280	1	2399	2	Y	51	41	2			20
							505	3	56	9							
05	4030	X	3843	-0-	-187	-0-	344	1	2835	2	Y	56	57	2			19
							602	3	62	9							
06	3900	X	1721	-0-	-2179	-0-	160	1	1248	2	Y	44	52	2			11
							265	3	48	9							
07	4030	X	2373	-0-	-1657	-0-	225	1	1723	2	Y	34	30	2			15
							388	3	37	9							
08	3627	X	3085	-0-	-542	-0-	271	1	2287	2	Y	43	40	2			18
							480	3	47	9							
09	3510	X	2816	-0-	-694	-0-	232	1	2092	2	Y	40	38	2			20
							448	3	44	9							
10	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	333	1	2888	2	Y	59	48	2			31
							632	3	65	9							
11	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	301	1	2614	2	Y	56	68	2			19
							486	3	62	9							
*12	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	332	1	2595	2	Y	85	82	2			22
							509	3	94	9							

TOTAL GAS PROD: 39,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 658

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 121519 COMPL. DATE 06/02/1986 TOTAL DEPTH 10070 PERF.13379 - 13559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 135009 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 16840 PERF.13254 - 13586

01	7099 X	6719	-0-	-380	-0-	555	1	5073	2	Y	29	24	2			10
						1059	3	32	9							
02	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	512	1	4865	2	Y	24	28	2			6
						934	3	26	9							
03	6968 X	6968	-0-	-0-	-0-	563	1	5248	2	Y	28	29	2			5
						1126	3	31	9							
04	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	543	1	4887	2	Y	25	20	2			10
						1047	3	28	9							
05	7394 X	7394	-0-	-0-	-0-	578	1	5590	2	Y	26	27	2			9
						1197	3	29	9							
06	6366 X	6366	-0-	-0-	-0-	529	1	4813	2	Y	-0-					9
						1024	3									
07	7204 X	7204	-0-	-0-	-0-	614	1	5377	2	Y	-0-					9
						1213	3									
08	7409 X	5594	-0-	-1815	-0-	459	1	4240	2	Y	-0-					9
						895	3									
09	7423 X	7423	-0-	-0-	-0-	528	1	5674	2	Y	-0-					9
						1221	3									
10	7409 X	6167	-0-	-1242	-0-	494	1	4641	2	Y	-0-					9
						1032	3									
11	6960 X	6841	-0-	-119	-0-	390	1	5459	2	Y	-0-					9
						992	3									
12	7657 X	6588	-0-	-1069	-0-	305	1	5285	2	Y	-0-	4	2			5
						998	3									

TOTAL GAS PROD: 80,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14552 PERF.13856 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	11724	-0-	8624	11496	665	1	9401	2	Y	405	405	2			-0-
							1212	3	446	9							
02	2800	N	9958	-0-	7158	18654	571	1	8084	2	Y	334	334	2			-0-
							936	3	367	9							
03	28736	X	10082	-0-	-18654	-0-	597	1	8098	2	Y	358	358	2			-0-
							993	3	394	9							
04	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	587	1	7626	2	Y	330	330	2			-0-
							900	3	363	9							
05	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	586	1	7818	2	Y	322	322	2			-0-
							822	3	354	9							
06	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	532	1	7214	2	Y	286	286	2			-0-
							805	3	315	9							
07	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	533	1	6896	2	Y	283	283	2			-0-
							864	3	311	9							
08	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	460	1	5673	2	Y	231	231	2			-0-
							696	3	254	9							
09	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	457	1	6062	2	Y	250	250	2			-0-
							684	3	275	9							
10	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	505	1	6570	2	Y	250	250	2			-0-
							657	3	275	9							
11	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	527	1	6118	2	Y	250	250	2			-0-
							586	3	275	9							
*12	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	569	1	5991	2	Y	250	250	2			-0-
							573	3	275	9							

TOTAL GAS PROD: 105,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,549

EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145402 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13638 - 13770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	852	-0-	-1597	-0-	50	1	665	2	Y	4	6	2			1
							133	3	4	9							
02	3052	X	1837	-0-	-1215	-0-	109	1	1454	2	Y	5	5	2			1
							268	3	6	9							
03	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	221	1	2795	2	Y	12	11	2			2
							569	3	13	9							
04	2640	X	2626	-0-	-14	-0-	169	1	2035	2	Y	8	7	2			3
							413	3	9	9							
05	2728	X	694	-0-	-2034	-0-	44	1	534	2	Y	7	8	2			2
							108	3	8	9							
06	3480	X	1220	-0-	-2260	-0-	75	1	945	2	Y	9	6	2			5
							190	3	10	9							
07	3596	X	288	-0-	-3308	-0-	18	1	220	2	Y	3	7	2			1
							47	3	3	9							
08	3565	X	674	-0-	-2891	-0-	45	1	517	2	Y	7	5	2			3
							104	3	8	9							
09	2640	X	708	-0-	-1932	-0-	44	1	544	2	Y	7	6	2			4
							112	3	8	9							
10	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	95	1	1120	2	Y	15	11	2			8
							234	3	17	9							
11	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	116	1	1247	2	Y	6	12	2			2
							224	3	7	9							
*12	861	X	861	-0-	-0-	-0-	68	1	661	2	Y	5	6	2			1
							126	3	6	9							

TOTAL GAS PROD: 16,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
KRUPALA, E.J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152748 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 13655 PERF.13298 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	4232	-0-	-1286	-0-	359	1	3208	2	Y	14	12	2			5
							650	3	15	9							
02	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	437	1	4126	2	Y	15	16	2			4
							766	3	17	9							
03	4154	X	3711	-0-	-443	-0-	347	1	2775	2	Y	11	13	2			2
							577	3	12	9							
04	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	493	1	4251	2	Y	16	12	2			6
							871	3	18	9							
05	4154	X	3498	-0-	-656	-0-	317	1	2629	2	Y	10	13	2			3
							541	3	11	9							
06	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	424	1	3338	2	Y	11	9	2			5
							686	3	12	9							
07	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	497	1	3822	2	Y	-0-	5	2			-0-
							835	3									
08	5394	X	4092	-0-	-1302	-0-	365	1	3095	2	Y	-0-					-0-
							632	3									
09	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	450	1	4071	2	Y	-0-					-0-
							844	3									
10	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	479	1	4184	2	Y	-0-					-0-
							883	3									
11	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	477	1	4164	2	Y	9	6	2			3
							749	3	10	9							
12	5394	X	5309	-0-	-85	-0-	512	1	4032	2	Y	13	13	2			3
							751	3	14	9							

TOTAL GAS PROD: 57,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

RHODES, V.E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 157793 COMPL. DATE 01/21/1996 TOTAL DEPTH 16867 PERF.13920 - 16705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10974	X	9518	-0-	-1456	-0-	783	1	7167	2	Y	89	74	2			30
							1470	3	98	9							
02	11256	X	9499	-0-	-1757	-0-	764	1	7275	2	Y	79	88	2			21
							1373	3	87	9							
03	12462	X	10723	-0-	-1739	-0-	862	1	8078	2	Y	90	96	2			15
							1684	3	99	9							
04	12060	X	9411	-0-	-2649	-0-	782	1	7074	2	Y	77	62	2			30
							1470	3	85	9							
05	10788	X	10562	-0-	-226	-0-	822	1	8000	2	Y	79	83	2			26
							1653	3	87	9							
06	10380	X	9570	-0-	-810	-0-	789	1	7211	2	Y	77	71	2			32
							1485	3	85	9							
07	10726	X	8589	-0-	-2137	-0-	726	1	6388	2	Y	69	71	2			30
							1399	3	76	9							
08	10509	X	7516	-0-	-2993	-0-	611	1	5662	2	Y	59	64	2			25
							1178	3	65	9							
09	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	751	1	8097	2	Y	82	66	2			41
							1708	3	90	9							
10	10509	X	8302	-0-	-2207	-0-	663	1	6213	2	Y	70	74	2			37
							1349	3	77	9							
11	9990	X	9990	-0-	-0-	-0-	567	1	7905	2	Y	101	104	2			34
							1407	3	111	9							
*12	10509	X	9290	-0-	-1219	-0-	426	1	7351	2	Y	142	139	2			37
							1357	3	156	9							

TOTAL GAS PROD: 113,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,014

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
F. SOBOTIK GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 165406 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 14497 PERF.13420 - 13638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2068	-0-	-443	-0-	170	1	1557	2	Y	15	13	2			5
							324	3	17	9							
02	2240	N	1809	-0-	-431	-0-	146	1	1385	2	Y	12	14	2			3
							265	3	13	9							
03	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	217	1	2029	2	Y	19	19	2			3
							429	3	21	9							
04	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	205	1	1860	2	Y	16	13	2			6
							384	3	18	9							
05	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	209	1	2033	2	Y	13	15	2			4
							417	3	14	9							
06	2400	N	2312	-0-	-88	-0-	191	1	1749	2	Y	13	12	2			5
							358	3	14	9							
07	2480	N	1666	-0-	-814	-0-	141	1	1244	2	Y	9	10	2			4
							271	3	10	9							
08	2511	N	1920	-0-	-591	-0-	157	1	1455	2	Y	10	10	2			4
							297	3	11	9							
09	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	189	1	2045	2	Y	14	11	2			7
							422	3	15	9							
10	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	171	1	1607	2	Y	11	12	2			6
							352	3	12	9							
11	1860	N	1233	-0-	-627	-0-	70	1	980	2	Y	6	10	2			2
							176	3	7	9							
*12	2511	N	1534	-0-	-977	-0-	70	1	1224	2	Y	11	10	2			3
							228	3	12	9							

TOTAL GAS PROD: 25,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

BLUDAU, L. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166965 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13326 - 13472

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
GERLICH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166989 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 13775 PERF.13374 - 13414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	242	1	2178	2	Y	72	56	2			25
							422	3	79	9							
02	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	218	1	2071	2	Y	60	69	2			16
							367	3	66	9							
03	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	280	1	2259	2	Y	69	73	2			12
							447	3	76	9							
04	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	256	1	2226	2	Y	65	51	2			26
							432	3	72	9							
05	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	257	1	2152	2	Y	57	64	2			19
							420	3	63	9							
06	2640	X	2127	-0-	-513	-0-	197	1	1566	2	Y	53	53	2			19
							306	3	58	9							
07	2728	X	2721	-0-	-7	-0-	260	1	2020	2	Y	18	29	2			8
							421	3	20	9							
08	2387	N	2251	-0-	-136	-0-	200	1	1704	2	Y	14	16	2			6
							332	3	15	9							
09	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	234	1	2142	2	Y	18	15	2			9
							421	3	20	9							
10	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	259	1	2290	2	Y	21	19	2			11
							454	3	23	9							
11	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	254	1	2228	2	Y	16	22	2			5
							384	3	18	9							
*12	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	246	1	1944	2	Y	22	21	2			6
							354	3	24	9							

TOTAL GAS PROD: 32,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 485

HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167063 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 16635 PERF.13990 - 15510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3449	-0-	-209	-0-	199	1	2645	2	Y	61	49	2			21
							538	3	67	9							
02	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	166	1	2202	2	Y	45	54	2			12
							413	3	50	9							
03	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	249	1	3143	2	Y	66	67	2			11
							653	3	73	9							
04	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	246	1	2960	2	Y	61	48	2			24
							613	3	67	9							
05	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	283	1	3454	2	Y	60	64	2			20
							717	3	66	9							
06	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	243	1	3042	2	Y	61	57	2			24
							624	3	67	9							
07	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	260	1	3108	2	Y	57	56	2			25
							684	3	63	9							
08	3720	X	3158	-0-	-562	-0-	209	1	2407	2	Y	43	50	2			18
							495	3	47	9							
09	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	256	1	3126	2	Y	56	46	2			28
							659	3	62	9							
10	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	271	1	3190	2	Y	62	57	2			33
							693	3	68	9							
11	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	299	1	3207	2	Y	52	67	2			18
							596	3	57	9							
*12	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	328	1	3158	2	Y	79	76	2			21
							625	3	87	9							

TOTAL GAS PROD: 46,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 703

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
GERLICH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17431 PERF.13750 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	581	1	5282	2	Y	79	64	2			27
							971	3	87	9							
02	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	515	1	4943	2	Y	65	75	2			17
							830	3	72	9							
03	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	655	1	5341	2	Y	73	78	2			12
							996	3	80	9							
04	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	611	1	5362	2	Y	71	55	2			28
							978	3	78	9							
05	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	623	1	5306	2	Y	63	70	2			21
							925	3	69	9							
06	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	627	1	5057	2	Y	65	59	2			27
							892	3	72	9							
07	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	656	1	5166	2	Y	73	69	2			31
							981	3	80	9							
08	6572	X	5323	-0-	-1249	-0-	470	1	4065	2	Y	56	64	2			23
							726	3	62	9							
09	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	617	1	5728	2	Y	77	62	2			38
							1015	3	85	9							
10	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	575	1	5172	2	Y	75	74	2			39
							909	3	83	9							
11	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	577	1	5122	2	Y	68	84	2			23
							811	3	75	9							
*12	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	646	1	5170	2	Y	104	100	2			27
							859	3	114	9							

TOTAL GAS PROD: 80,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 869

F. SOBOTIK GAS UNIT # 1 WELL #: 5 RRCID -> 167878 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13310 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	271	1	2416	2	Y	24	19	2			8
							496	3	26	9							
02	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	217	1	2050	2	Y	18	21	2			5
							386	3	20	9							
03	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	268	1	2140	2	Y	19	21	2			3
							452	3	21	9							
04	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	267	1	2294	2	Y	21	16	2			8
							479	3	23	9							
05	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	268	1	2215	2	Y	18	20	2			6
							466	3	20	9							
06	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	279	1	2190	2	Y	19	17	2			8
							459	3	21	9							
07	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	271	1	2076	2	Y	14	16	2			6
							461	3	15	9							
08	3069	X	2307	-0-	-762	-0-	205	1	1730	2	Y	12	13	2			5
							359	3	13	9							
09	2970	X	2662	-0-	-308	-0-	222	1	2002	2	Y	14	12	2			7
							423	3	15	9							
10	3038	X	2588	-0-	-450	-0-	222	1	1932	2	Y	13	13	2			7
							420	3	14	9							
11	2940	X	2897	-0-	-43	-0-	255	1	2212	2	Y	19	20	2			6
							409	3	21	9							
*12	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	275	1	2146	2	Y	28	27	2			7
							421	3	31	9							

TOTAL GAS PROD: 33,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
F. SOBOTIK GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 167950 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13450 - 13510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	3218	-0-	118	766	267	1	2458	2	Y	-0-					-0-
						493	3									
02	2800 N	2649	-0-	-151	615	215	1	2056	2	Y	-0-					-0-
						378	3									
03	3084 X	2469	-0-	-615	-0-	200	1	1886	2	Y	-0-					-0-
						383	3									
04	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	212	1	1923	2	Y	-0-					-0-
						396	3									
05	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	201	1	1957	2	Y	-0-					-0-
						401	3									
06	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	168	1	1536	2	Y	15	9	2			6
						314	3	17	9							
07	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	199	1	1755	2	Y	15	14	2			7
						381	3	17	9							
08	2449 X	1719	-0-	-730	-0-	140	1	1302	2	Y	11	13	2			5
						265	3	12	9							
09	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	171	1	1854	2	Y	15	12	2			8
						382	3	17	9							
10	2356 N	1534	-0-	-822	-0-	122	1	1156	2	Y	10	13	2			5
						245	3	11	9							
11	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	110	1	1545	2	Y	16	16	2			5
						269	3	18	9							
*12	2449 N	1889	-0-	-560	-0-	86	1	1506	2	Y	23	22	2			6
						272	3	25	9							

TOTAL GAS PROD: 27,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

MONTE VON ROSENBERG G. U. #1 WELL #: 11 RRCID -> 175291 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 13719 PERF.13128 - 13718

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
EILERS, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 086991 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 14525 PERF.13213 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	459	-0-	-2548	-0-	183	1	261	2	Y	14					42
							15	9									
02	1680	X	484	-0-	-1196	-0-	243	1	229	2	Y	11					53
							12	9									
03	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	564	1	729	2	Y	14	40	1			27
							15	9									
04	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	546	1	1670	2	Y	20					47
							22	9									
05	1054	X	437	-0-	-617	-0-	69	1	365	2	Y	3					50
							3	9									
06	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					50
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					50
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 4,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

SMOLIK, ALBERT WELL #: 2 RRCID -> 087460 COMPL. DATE 03/04/1980 TOTAL DEPTH 14660 PERF. N/A

01	6634	X	1253	-0-	-5381	-0-	1166	2	87	9	Y	79	118	1			82
02	4592	X	2506	-0-	-2086	-0-	2422	2	84	9	Y	76	87	1			71
03	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6060	2	143	9	Y	130	109	1			92
04	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5692	2	142	9	Y	129	99	1			122
05	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3562	2	147	9	Y	134	188	1			68
06	6000	X	3157	-0-	-2843	-0-	3084	2	73	9	Y	66					134
07	6200	X	3148	-0-	-3052	-0-	3084	2	64	9	Y	58	88	1			104
08	DLQ G-10		1944	-0-	1944	1944	1893	2	51	9	Y	46	88	1			62
09	DLQ G-10		3055	-0-	3055	4999	2993	2	62	9	Y	56					118
10	8734	X	3735	-0-	-4999	-0-	3678	2	57	9	Y	52	90	1			80
11	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2561	2	135	9	Y	123	86	1			117
12	3162	X	1982	-0-	-1180	-0-	1892	2	90	9	Y	82					199

TOTAL GAS PROD: 39,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,031

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875

POHL,H. A. WELL #: 2 RRCID -> 088965 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13219 - 13429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	169	-0-	-575	-0-	61	1	87	2	Y	19					64
							21	9									
02	1484	X	94	-0-	-1390	-0-	38	1	35	2	Y	19					83
							21	9									
03	1643	X	126	-0-	-1517	-0-	44	1	57	2	Y	23	63	1			43
							25	9									
04	197	X	197	-0-	-0-	-0-	42	1	130	2	Y	23					66
							25	9									
05	155	X	27	-0-	-128	-0-	3	1	17	2	Y	6					72
							7	9									
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					72
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					72
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 613 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

EILERS, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 090041 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13265 - 13425

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMOLIK, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 096320 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 14144 PERF.13304 - 13510

01	3255	X	1477	-0-	-1778	-0-	1432	2	45	9	Y	41	61	1			43
02	2492	X	1816	-0-	-676	-0-	1772	2	44	9	Y	40	27	1			56
03	2759	X	1563	-0-	-1196	-0-	1515	2	48	9	Y	44	69	1			31
04	3300	X	1471	-0-	-1829	-0-	1423	2	48	9	Y	44	33	1			42
05	3410	X	2047	-0-	-1363	-0-	1993	2	54	9	Y	49	66	1			25
06	1950	X	1924	-0-	-26	-0-	1896	2	28	9	Y	25					50
07	2015	X	1142	-0-	-873	-0-	1128	2	14	9	Y	13	32	1			31
08	DLQ G-10		1168	-0-	1168	1168	1148	2	20	9	Y	18	26	1			23
09	DLQ G-10		1497	-0-	1497	2665	1476	2	21	9	Y	19					42
10	4567	X	1902	-0-	-2665	-0-	1880	2	22	9	Y	20	32	1			30
11	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	1698	2	52	9	Y	47	32	1			45
12	1550	X	1346	-0-	-204	-0-	1309	2	37	9	Y	34					79

TOTAL GAS PROD: 19,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 394

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875

SMOLIK, ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 101678 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 14440 PERF.13192 - 13431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	3035	-0-	-1925	-0-	2897	2	138	9	Y	125	184	1			130
02	3892	X	3815	-0-	-77	-0-	3702	2	113	9	Y	103	65	1			168
03	3782	X	3578	-0-	-204	-0-	3516	2	62	9	Y	56	183	1			41
04	6000	X	3380	-0-	-2620	-0-	3303	2	77	9	Y	70	45	1			66
05	6200	X	4276	-0-	-1924	-0-	4190	2	86	9	Y	78	104	1			40
06	4080	X	3198	-0-	-882	-0-	3147	2	51	9	Y	46					86
07	4216	X	740	-0-	-3476	-0-	687	2	53	9	Y	48	56	1			78
08	DLQ	G-10	1769	-0-	1769	1769	1730	2	39	9	Y	35	67	1			46
09	DLQ	G-10	2468	-0-	2468	4237	2435	2	33	9	Y	30					76
10	7947	X	3710	-0-	-4237	-0-	3666	2	44	9	Y	40	59	1			57
11	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3837	2	143	9	Y	130	63	1			124
*12	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2558	2	80	9	Y	73					197

TOTAL GAS PROD: 36,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 834

ALBERT SMOLIK UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 161752 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 14035 PERF.13326 - 13506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	526	-0-	-311	-0-	516	2	10	9	Y	9	14	1			10
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	706	2	7	9	Y	6	11	1			5
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	476	2	9	9	Y	8	7	1			6
04	510	N	456	-0-	-54	-0-	446	2	10	9	Y	9	7	1			8
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	865	2	10	9	Y	9	12	1			5
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	737	2	4	9	Y	4					9
07	3100	N	3511	-0-	411	411	3505	2	6	9	Y	5	6	1			8
08	DLQ	G-10	372	-0-	372	783	368	2	4	9	Y	4	7	1			5
09	DLQ	G-10	729	-0-	729	1512	726	2	3	9	Y	3					8
10	2433	X	921	-0-	-1512	-0-	917	2	4	9	Y	4	6	1			6
11	772	X	772	-0-	-0-	-0-	761	2	11	9	Y	10	6	1			10
12	806	X	749	-0-	-57	-0-	741	2	8	9	Y	7					17

TOTAL GAS PROD: 10,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

EILERS, W. A. WELL #: 2H RRCID -> 185712 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13075 - 15491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	2668	-0-	-2571	-0-	1093	1	1560	2	Y	14					41
							15	9									
02	4732	X	1935	-0-	-2797	-0-	991	1	930	2	Y	13					54
							14	9									
03	3751	X	1845	-0-	-1906	-0-	797	1	1030	2	Y	16	41	1			29
							18	9									
04	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	771	1	2362	2	Y	18					47
							20	9									
05	3069	X	631	-0-	-2438	-0-	100	1	527	2	Y	4					51
							4	9									
06	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-					51
07	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					51
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 10,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875
EILERS, W.A. WELL #: 3H RRCID -> 217936 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 13641 PERF.13565 - 16545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	1248	-0-	-1294	-0-	508	1	725	2	Y	14					42
							15	9									
02	1988	X	940	-0-	-1048	-0-	477	1	448	2	Y	14					56
							15	9									
03	2201	X	1008	-0-	-1193	-0-	432	1	558	2	Y	16	42	1			30
							18	9									
04	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	418	1	1279	2	Y	9					39
							10	9									
05	1457	X	355	-0-	-1102	-0-	56	1	296	2	Y	3					42
							3	9									
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					42
07	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					42
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 5,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

LGDC CORPORATION 500227
FULL SAIL WELL #: 1 RRCID -> 230520 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14060 - 14090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	11074	-0-	7974	18521	520	1	10311	2	N	221	181	1			184
							243	9									
02	2800	N	11225	-0-	8425	26946	500	1	10497	2	N	207	344	1			47
							228	9									
03	28075	X	1129	-0-	-26946	-0-	100	1	995	2	N	31					78
							34	9									
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					78
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					78
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					78
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					78
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					78
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 23,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 459

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LGDC CORPORATION //CONT.// 500227
FAT TIRE WELL #: 1 RRCID -> 239499 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13974 - 14020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25017 X	18860	-0-	-6157	-0-	840	1	18007	2	N	12					36
						13	9									
02	18241 X	18241	-0-	-0-	-0-	784	1	17442	2	N	14					50
						15	9									
03	19704 X	19704	-0-	-0-	-0-	868	1	18823	2	N	12					62
						13	9									
04	21149 X	21149	-0-	-0-	-0-	840	1	20300	2	N	8					70
						9	9									
05	21365 X	21365	-0-	-0-	-0-	868	1	20495	2	N	2					72
						2	9									
06	19530 X	13025	-0-	-6505	-0-	868	1	12154	2	N	3					75
						3	9									
07	21855 X	20292	-0-	-1563	-0-	868	1	19422	2	N	2					77
						2	9									
08	21855 X	20211	-0-	-1644	-0-	868	1	19225	2	N	107	160	1			24
						118	9									
09	21150 X	18421	-0-	-2729	-0-	840	1	17568	2	N	12					36
						13	9									
10	21359 X	17464	-0-	-3895	-0-	868	1	16589	2	N	6					42
						7	9									
11	19650 X	17307	-0-	-2343	-0-	868	1	16432	2	N	6					48
						7	9									
12	20305 X	NO RPT	-0-	-20305	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 206,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

MCEWANS WELL #: 1 RRCID -> 251466 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11076 - 11090

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
HATHAWAY EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082190 COMPL. DATE 03/11/1979 TOTAL DEPTH 14018 PERF. N/A

01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	22	1	474	3	N	-0-					124
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					N	9					133
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-	102	1			31
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	2					33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 496 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089367 COMPL. DATE 07/07/1980 TOTAL DEPTH 14810 PERF.13460 - 13538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	45	1	961	3	N	5					66
						6	9									
02	2660 X	911	-0-	-1749	-0-	42	1	852	3	N	15					81
						17	9									
03	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	250	1	3546	3	N	-0-					81
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	91	1			-0-
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2017 - PLUGGED 04/27/17

TOTAL GAS PROD: 5,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

WOYTEK-EDWARDS UNIT WELL #: 1E RRCID -> 090502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13341 - 13442

01	4216 X	3664	-0-	-552	-0-	343	1	3321	3	N	-0-					-0-
02	3360 X	2254	-0-	-1106	-0-	255	1	1999	3	N	-0-					-0-
03	3534 X	1957	-0-	-1577	-0-	289	1	1668	3	N	-0-					-0-
04	3540 X	2908	-0-	-632	-0-	310	1	2598	3	N	-0-					-0-
05	3658 X	1077	-0-	-2581	-0-	261	1	816	3	N	-0-					-0-
06	3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	89					89
07	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	1	63	1			27
08	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					27
09	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					27
10	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					27
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 11,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

ULCAK-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095081 COMPL. DATE 08/30/1981 TOTAL DEPTH 14112 PERF.13515 - 13471

01	3255 X	2938	-0-	-317	-0-	132	1	2806	3	N	-0-					28
02	3752 X	2451	-0-	-1301	-0-	114	1	2337	3	N	-0-					28
03	4154 X	737	-0-	-3417	-0-	49	1	688	3	N	-0-					28
04	4020 X	3131	-0-	-889	-0-	168	1	2963	3	N	-0-					28
05	3689 X	894	-0-	-2795	-0-	49	1	845	3	N	-0-					28
06	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					28
07	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					28
08	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					28
09	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					28
10	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					28
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 10,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WOYTEK-EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 104738 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 14418 PERF.13370 - 13454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2324	-0-	-156	-0-	218	1	2106	3	N	-0-					58
02	1932	X	1697	-0-	-235	-0-	192	1	1505	3	N	-0-					58
03	2232	X	1611	-0-	-621	-0-	238	1	1373	3	N	-0-					58
04	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	258	1	2163	3	N	-0-					58
05	2325	X	510	-0-	-1815	-0-	116	1	362	3	N	29					87
							32	9									
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					87
07	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-	68	1			19
08	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					19
09	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					19
10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					19
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 8,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108309 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 14034 PERF.13290 - 13385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1225	-0-	-573	-0-	55	1	1170	3	N	-0-					28
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	42	1	867	3	N	-0-					28
03	1116	N	656	-0-	-460	-0-	41	1	584	3	N	28					56
							31	9									
04	1200	N	1131	-0-	-69	-0-	61	1	1070	3	N	-0-					56
05	992	N	317	-0-	-675	-0-	17	1	300	3	N	-0-					56
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					56
07	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					56
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 4,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

MAREK, ADOLPH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110426 COMPL. DATE 04/01/1984 TOTAL DEPTH 14086 PERF.13930 - 13940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/05/2017 - P/A 01/05/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATHAWAY-EDWARDS GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 112263 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 14790 PERF.13439 - 13611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	71	1	1510	3	N	-0-					38
02	2800	N	3441	-0-	641	641	160	1	3281	3	N	-0-					38
03	641	N	-0-	-0-	-641	-0-					N	-0-	38	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2017 - PLUGGED 03/16/17

TOTAL GAS PROD: 5,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATHAWAY EDWARDS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153106 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 14745 PERF.14498 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	N	26	184	1			-0-
							29	9									
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
03	54	N	-0-	-0-	-54	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2017 - PLUGGED 03/28/17

TOTAL GAS PROD: 282 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HATHAWAY-EDWARDS GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 154270 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13454 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	598	-0-	-270	-0-	27	1	571	3	N	-0-					154
02	784	X	591	-0-	-193	-0-	27	1	544	3	N	18					172
							20	9									
03	806	X	115	-0-	-691	-0-	8	1	107	3	N	-0-	147	1			25
04	746	X	746	-0-	-0-	-0-	40	1	706	3	N	-0-					25
05	713	X	224	-0-	-489	-0-	12	1	212	3	N	-0-					25
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					25
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					25
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					25
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					25
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					25
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 2,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

WOYTEK EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224375 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 16757 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	273	1	5796	3	N	-0-					28
02	4760	X	4354	-0-	-406	-0-	203	1	4151	3	N	-0-					28
03	5332	X	2344	-0-	-2988	-0-	154	1	2190	3	N	-0-					28
04	5880	X	5205	-0-	-675	-0-	280	1	4925	3	N	-0-					28
05	6076	X	1035	-0-	-5041	-0-	57	1	978	3	N	-0-					28
06	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	41					69
07	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	8	50	1			27
08	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					27
09	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-					27
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					27
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 19,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

MERTZ GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 227718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13692 PERF.13518 - 16090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2016 - P/A 11/14/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
APPELT GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 229830 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 13668 PERF.14452 - 15406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2803	-0-	-855	-0-	87	1	2716	3	Y	-0-					9
02	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	122	1	3409	3	Y	-0-					9
03	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	134	1	3178	3	Y	85					94
							94	9									
04	3210	X	3166	-0-	-44	-0-	136	1	3030	3	Y	-0-					94
05	3906	X	3430	-0-	-476	-0-	137	1	3252	3	Y	37	113	1			18
							41	9									
06	3780	X	3640	-0-	-140	-0-	139	1	3501	3	Y	-0-					18
07	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	167	1	3866	3	Y	-0-					18
08	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	141	1	3055	3	Y	-0-					18
09	3630	X	2729	-0-	-901	-0-	117	1	2605	3	Y	6					24
							7	9									
10	4030	X	3441	-0-	-589	-0-	167	1	3223	3	Y	46					70
							51	9									
11	3900	X	2639	-0-	-1261	-0-	128	1	2511	3	Y	-0-					70
12	4030	X	2333	-0-	-1697	-0-	92	1	2241	3	Y	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 38,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 4 RRCID -> 231247 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13655 PERF.13938 - 15681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	83	1	2602	3	Y	4					32
							4	9									
02	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	81	1	2268	3	Y	5					37
							6	9									
03	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	113	1	2673	3	Y	33					70
							36	9									
04	2610	X	2524	-0-	-86	-0-	108	1	2408	3	Y	7					77
							8	9									
05	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	137	1	3238	3	Y	32					109
							35	9									
06	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	106	1	2678	3	Y	1					110
							1	9									
07	2821	X	2378	-0-	-443	-0-	98	1	2263	3	Y	15					125
							17	9									
08	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	97	1	2111	3	Y	15					140
							17	9									
09	3300	X	2243	-0-	-1057	-0-	96	1	2134	3	Y	12					152
							13	9									
10	3410	X	2427	-0-	-983	-0-	120	1	2305	3	Y	2					154
							2	9									
11	2790	X	1876	-0-	-914	-0-	91	1	1785	3	Y	-0-					154
12	2387	X	1071	-0-	-1316	-0-	42	1	1029	3	Y	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 28,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
APPELT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233311 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13496 - 16212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526 X	3649	-0-	-877	-0-	111	1	3492	3	N	42					141
						46	9									
02	4088 X	2903	-0-	-1185	-0-	101	1	2802	3	N	-0-					141
03	4340 X	3343	-0-	-997	-0-	136	1	3207	3	N	-0-					141
04	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	171	1	3812	3	N	-0-					141
05	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	187	1	4436	3	N	-0-					141
06	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	152	1	3831	3	N	-0-					141
07	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	169	1	3903	3	N	88	185	1			44
						97	9									
08	4619 X	3421	-0-	-1198	-0-	151	1	3270	3	N	-0-					44
09	4470 X	3053	-0-	-1417	-0-	131	1	2922	3	N	-0-					44
10	4619 X	4200	-0-	-419	-0-	205	1	3940	3	N	50					94
						55	9									
11	4020 X	3860	-0-	-160	-0-	187	1	3673	3	N	-0-					94
12	4154 X	2023	-0-	-2131	-0-	80	1	1943	3	N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 43,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

MERTZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 234184 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13418 - 15619

01	8803 X	8803	-0-	-0-	-0-	272	1	8521	3	Y	9					24
						10	9									
02	8833 X	8833	-0-	-0-	-0-	306	1	8527	3	Y	-0-					24
03	8404 X	8404	-0-	-0-	-0-	339	1	8019	3	Y	42					66
						46	9									
04	8520 X	8418	-0-	-102	-0-	361	1	8057	3	Y	-0-					66
05	10247 X	10247	-0-	-0-	-0-	414	1	9816	3	Y	15	64	1			17
						17	9									
06	9450 X	8521	-0-	-929	-0-	324	1	8189	3	Y	7					24
						8	9									
07	9765 X	9030	-0-	-735	-0-	373	1	8642	3	Y	14					38
						15	9									
08	6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	294	1	6385	3	Y	28					66
						31	9									
09	9930 X	8573	-0-	-1357	-0-	367	1	8195	3	Y	10					76
						11	9									
10	11212 X	11212	-0-	-0-	-0-	552	1	10623	3	Y	34					110
						37	9									
11	9586 X	9586	-0-	-0-	-0-	464	1	9114	3	Y	7					117
						8	9									
12	9021 X	7725	-0-	-1296	-0-	305	1	7408	3	Y	11	115	1			13
						12	9									

TOTAL GAS PROD: 106,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
APPELT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234774 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13216 - 15874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9765	X	9547	-0-	-218	-0-	295	1	9252	3	Y	-0-					46
02	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	309	1	8590	3	Y	-0-					46
03	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	364	1	8607	3	Y	-0-					46
04	9240	X	7087	-0-	-2153	-0-	304	1	6783	3	Y	-0-					46
05	9858	X	9584	-0-	-274	-0-	387	1	9155	3	Y	38	66	1			18
							42	9									
06	9540	X	8381	-0-	-1159	-0-	319	1	8062	3	Y	-0-					18
07	9858	X	8439	-0-	-1419	-0-	349	1	8090	3	Y	-0-					18
08	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	298	1	6471	3	Y	-0-					18
09	9270	X	8185	-0-	-1085	-0-	349	1	7781	3	Y	50					68
							55	9									
10	10121	X	10121	-0-	-0-	-0-	495	1	9521	3	Y	95					163
							105	9									
11	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	425	1	8342	3	Y	-0-					163
12	8463	X	7197	-0-	-1266	-0-	285	1	6912	3	Y	-0-					163

TOTAL GAS PROD: 101,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 5 RRCID -> 236904 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 13830 PERF.13558 - 15312

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2017 - P/A 01/23/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 7 RRCID -> 244343 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 13708 PERF.14148 - 14275

01	2170	X	1606	-0-	-564	-0-	49	1	1547	3	Y	9					24
							10	9									
02	1960	X	1374	-0-	-586	-0-	48	1	1326	3	Y	-0-					24
03	1736	X	571	-0-	-1165	-0-	22	1	514	3	Y	32					56
							35	9									
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	56	1			-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2017 - PLUGGED 04/10/17

TOTAL GAS PROD: 3,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 9 RRCID -> 249035 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 13759 PERF.13715 - 14902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1933	-0-	-361	-0-	59	1	1864	3	Y	9					25
							10	9									
02	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	76	1	2107	3	Y	-0-					25
03	2015	X	1506	-0-	-509	-0-	60	1	1407	3	Y	35					60
							39	9									
04	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	102	1	2266	3	Y	-0-					60
05	2418	X	2273	-0-	-145	-0-	92	1	2168	3	Y	12	58	1			14
							13	9									
06	2340	X	2036	-0-	-304	-0-	77	1	1951	3	Y	7					21
							8	9									
07	2449	X	1991	-0-	-458	-0-	82	1	1894	3	Y	14					35
							15	9									
08	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	82	1	1791	3	Y	9					44
							10	9									
09	2370	X	1709	-0-	-661	-0-	73	1	1632	3	Y	4					48
							4	9									
10	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	117	1	2262	3	Y	20					68
							22	9									
11	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	125	1	2452	3	Y	7					75
							8	9									
12	1984	X	1655	-0-	-329	-0-	65	1	1576	3	Y	13	74	1			14
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 24,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
JANAK WELL #: 1 RRCID -> 224598 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 14168 PERF.13669 - 13754

01	868	N	534	-0-	-334	-0-	525	2	9	9	N	8					84
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	832	2	12	9	N	11					95
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	869	2	3	9	N	3					98
04	510	N	467	-0-	-43	-0-	466	2	1	9	N	1					99
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					99
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	158	1	592	2	N	-0-					99
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	158	1	592	2	N	13					112
							14	9									
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	360	1	313	2	N	3					115
							3	9									
09	750	N	291	-0-	-459	-0-	284	2	7	9	N	6					121
10	775	N	321	-0-	-454	-0-	313	2	8	9	N	7					128
11	660	N	259	-0-	-401	-0-	256	2	3	9	N	3					131
12	310	N	145	-0-	-165	-0-	142	2	3	9	N	3	99	2			35

TOTAL GAS PROD: 6,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
DOLORES WELL #: 1 RRCID -> 228026 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13805 PERF.13452 - 13747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1107	2	11	9	N	10					77
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	847	2	8	9	N	7					84
03	868	N	670	-0-	-198	-0-	667	2	3	9	N	3					87
04	1080	N	460	-0-	-620	-0-	448	2	12	9	N	11					98
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					98
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	221	1	831	2	N	-0-					98
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	221	1	831	2	N	28					126
							31	9									
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	467	1	406	2	N	6					132
							7	9									
09	1050	N	385	-0-	-665	-0-	370	2	15	9	N	14					146
10	1085	N	273	-0-	-812	-0-	270	2	3	9	N	3					149
11	840	N	239	-0-	-601	-0-	231	2	8	9	N	7					156
12	403	N	153	-0-	-250	-0-	147	2	6	9	N	5	89	2			72

TOTAL GAS PROD: 7,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
WYNNE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091213 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 11800 PERF.13244 - 13423

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091617 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 14551 PERF.13466 - 13599

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	11	11	-0-	-0-	-0-	11	1		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
KUBENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093566 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 14257 PERF.13417 - 13576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	1018	-0-	-749	-0-	60	1	955	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	1596	X	837	-0-	-759	-0-	60	1	774	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	1457	X	1252	-0-	-205	-0-	130	1	1119	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	1020	X	914	-0-	-106	-0-	100	1	811	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	1054	X	929	-0-	-125	-0-	66	1	860	2	Y	3					3
							3	9									
06	990	X	661	-0-	-329	-0-	81	1	579	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
07	1240	X	1095	-0-	-145	-0-	81	1	1010	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	1240	X	829	-0-	-411	-0-	62	1	763	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	136	1	1415	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1085	X	802	-0-	-283	-0-	94	1	701	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	1050	X	7	-0-	-1043	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

WYNNE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094865 COMPL. DATE 08/14/1981 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13185 - 13578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	130	1	2081	2	N	10					47
							11	9									
02	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	172	1	2229	2	N	9					56
							10	9									
03	2635	X	1787	-0-	-848	-0-	142	1	1643	2	N	2					58
							2	9									
04	2160	X	1436	-0-	-724	-0-	117	1	1316	2	N	3					61
							3	9									
05	2232	X	2119	-0-	-113	-0-	144	1	1967	2	N	7					68
							8	9									
06	2580	X	1906	-0-	-674	-0-	86	1	1817	2	N	3					71
							3	9									
07	2666	X	1973	-0-	-693	-0-	86	1	1883	2	N	4					75
							4	9									
08	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	139	1	1723	2	N	-0-					75
09	2040	X	1133	-0-	-907	-0-	38	1	1095	2	N	-0-					75
10	2108	X	1931	-0-	-177	-0-	79	1	1852	2	N	-0-					75
*11	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	161	1	2173	2	N	-0-					75
12	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 21,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
WYNNE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 111417 COMPL. DATE 06/17/1984 TOTAL DEPTH 13763 PERF.13204 - 13541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	127	1	2037	2	N	15					60
							17	9									
02	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	195	1	2522	2	N	20					80
							22	9									
03	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	421	1	2294	2	N	13	68	1			25
							14	9									
04	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	548	1	2638	2	N	22					47
							24	9									
05	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	471	1	1994	2	N	10					57
							11	9									
06	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	461	1	2620	2	N	10					67
							11	9									
07	3317	X	2498	-0-	-819	-0-	461	1	2035	2	N	2					69
							2	9									
08	3317	X	2355	-0-	-962	-0-	315	1	2037	2	N	3					72
							3	9									
09	3210	X	1214	-0-	-1996	-0-	40	1	1152	2	N	20					92
							22	9									
10	3193	X	1362	-0-	-1831	-0-	89	1	1273	2	N	-0-					92
11	3090	X	1162	-0-	-1928	-0-	84	1	1078	2	N	-0-					92
12	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 25,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

MUELLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112256 COMPL. DATE 07/30/1984 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13263 - 13578

01	775	X	604	-0-	-171	-0-	35	1	567	2	N	2					92
							2	9									
02	770	X	770	-0-	-0-	-0-	55	1	713	2	N	2					94
							2	9									
03	775	X	630	-0-	-145	-0-	67	1	562	2	N	1					95
							1	9									
04	780	X	667	-0-	-113	-0-	36	1	627	2	N	4					99
							4	9									
05	806	X	753	-0-	-53	-0-	64	1	682	2	N	6					105
							7	9									
06	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	27	1	1031	2	N	5					110
							6	9									
07	868	X	522	-0-	-346	-0-	27	1	495	2	N	-0-					110
08	682	X	550	-0-	-132	-0-	41	1	505	2	N	4					114
							4	9									
09	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	77	1	1142	2	N	-0-					114
10	1085	X	712	-0-	-373	-0-	42	1	664	2	N	5					119
							6	9									
11	1050	X	291	-0-	-759	-0-	26	1	264	2	N	1					120
							1	9									
12	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: 7,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
MUELLER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116315 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13267 - 13542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	82	-0-	82	82	65	2	17	9	N	15					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	82					N	-0-					42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	82					N	-0-					42
09	82 X	-0-	-0-	-82	-0-					N	11					53
10	346 X	346	-0-	-0-	-0-	19	1	290	2	N	34					87
						37	9									
*11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	N	-0-					87
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 549 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

WYNNE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 120138 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13407 - 13547

01	992 X	826	-0-	-166	-0-	48	1	776	2	Y	2					2
						2	9									
02	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	92	1	1197	2	Y	4					6
						4	9									
03	930 X	706	-0-	-224	-0-	56	1	648	2	Y	2	8	1			-0-
						2	9									
04	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	322	1	2684	2	Y	15					15
						17	9									
05	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	713	1	5076	2	Y	30	45	1			-0-
						33	9									
06	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	439	1	3011	2	Y	13					13
						14	9									
07	3131 X	2481	-0-	-650	-0-	439	1	2039	2	Y	3	16	1			-0-
						3	9									
08	3131 X	1475	-0-	-1656	-0-	166	1	1309	2	Y	-0-					-0-
09	5640 X	754	-0-	-4886	-0-	58	1	696	2	Y	-0-					-0-
10	5828 X	1272	-0-	-4556	-0-	76	1	1190	2	Y	5					5
						6	9									
11	3450 X	1716	-0-	-1734	-0-	85	1	1629	2	Y	2	7	1			-0-
						2	9									
12	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
KRISTEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 131575 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13270 - 13419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8495 X	8495	-0-	-0-	-0-	496	1	7940	2	Y	54					82
						59	9									
02	7525 X	7525	-0-	-0-	-0-	534	1	6918	2	Y	66					148
						73	9									
03	9982 X	8013	-0-	-1969	-0-	1383	1	6566	2	Y	58	161	1			45
						64	9									
04	9660 X	6753	-0-	-2907	-0-	810	1	5887	2	Y	51	64	1			32
						56	9									
05	8494 X	6487	-0-	-2007	-0-	748	1	5682	2	Y	52	55	1			29
						57	9									
06	8220 X	5661	-0-	-2559	-0-	839	1	4786	2	Y	33					62
						36	9									
07	8339 X	7562	-0-	-777	-0-	839	1	6571	2	Y	138	41	1			159
						152	9									
08	7998 X	7118	-0-	-880	-0-	780	1	6295	2	Y	39	143	1			55
						43	9									
09	6750 X	6571	-0-	-179	-0-	635	1	5852	2	Y	76					131
						84	9									
10	7564 X	5677	-0-	-1887	-0-	642	1	4987	2	Y	44					175
						48	9									
*11	8691 X	8691	-0-	-0-	-0-	828	1	7859	2	Y	4	121	1			58
						4	9									
12	7564 X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					Y	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 78,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 615

WYNNE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139857 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13330 - 13418

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
KUBENA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140335 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 13904 PERF.13581 - 13759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	1249	1	4506	2	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
07	16837	X	16837	-0-	-0-	-0-	1249	1	15524	2	Y	58	58	1			-0-
							64	9									
08	15673	X	15673	-0-	-0-	-0-	1169	1	14447	2	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
09	12274	X	12274	-0-	-0-	-0-	850	1	11348	2	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
10	16833	X	10624	-0-	-6209	-0-	1010	1	9566	2	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
11	16290	X	10265	-0-	-6025	-0-	1019	1	9217	2	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
12	16833	X	NO RPT	-0-	-16833	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

WYNNE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145076 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13470 - 13558

01	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	411	1	6582	2	Y	14					17
							15	9									
02	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	377	1	4889	2	Y	33	25	1			25
							36	9									
03	8742	X	7654	-0-	-1088	-0-	1092	1	6541	2	Y	19	44	1			-0-
							21	9									
04	8460	X	6503	-0-	-1957	-0-	796	1	5685	2	Y	20					20
							22	9									
05	8029	X	7309	-0-	-720	-0-	794	1	6496	2	Y	17					37
							19	9									
06	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	801	1	6843	2	Y	27	64	1			-0-
							30	9									
07	7657	X	7229	-0-	-428	-0-	801	1	6408	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
08	7657	X	6100	-0-	-1557	-0-	660	1	5438	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	7680	X	6748	-0-	-932	-0-	766	1	5982	2	Y	-0-					-0-
10	7936	X	7553	-0-	-383	-0-	718	1	6813	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
11	7680	X	6053	-0-	-1627	-0-	689	1	5353	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
12	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
KRISTEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145193 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13536 - 13584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	827	-0-	-661	-0-	49	1	777	2	Y	1					1
							1	9									
02	1344	X	1054	-0-	-290	-0-	75	1	976	2	Y	3					4
							3	9									
03	1178	X	1065	-0-	-113	-0-	115	1	946	2	Y	4	8	1			-0-
							4	9									
04	1140	X	1034	-0-	-106	-0-	83	1	948	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	1054	X	1050	-0-	-4	-0-	79	1	970	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1140	X	982	-0-	-158	-0-	35	1	947	2	Y	-0-					-0-
07	1178	X	680	-0-	-498	-0-	35	1	634	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
08	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	91	1	1127	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	1020	X	604	-0-	-416	-0-	27	1	577	2	Y	-0-					-0-
10	1054	X	185	-0-	-869	-0-	13	1	170	2	Y	2					2
							2	9									
11	1170	X	4	-0-	-1166	-0-	4	1			Y	-0-	2	1			-0-
12	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

WYNNE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145245 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13500 - 13588

01	7998	X	6539	-0-	-1459	-0-	382	1	6126	2	Y	28					48
							31	9									
02	7224	X	5578	-0-	-1646	-0-	397	1	5140	2	Y	37					85
							41	9									
03	6665	X	4473	-0-	-2192	-0-	441	1	4017	2	Y	14	47	1			52
							15	9									
04	6960	X	5220	-0-	-1740	-0-	422	1	4773	2	Y	23					75
							25	9									
05	7192	X	6008	-0-	-1184	-0-	405	1	5590	2	Y	12	30	1			57
							13	9									
06	6330	X	5511	-0-	-819	-0-	307	1	5185	2	Y	17					74
							19	9									
07	6169	X	5627	-0-	-542	-0-	307	1	5296	2	Y	22	41	1			55
							24	9									
08	5394	X	3586	-0-	-1808	-0-	266	1	3288	2	Y	29					84
							32	9									
09	5820	X	5357	-0-	-463	-0-	227	1	5121	2	Y	8					92
							9	9									
10	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	372	1	6016	2	Y	13					105
							14	9									
*11	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	423	1	5749	2	Y	2	40	1			67
							2	9									
12	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 60,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
KUBENA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145248 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13388 - 13448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	1742	-0-	-3311	-0-	102	1	1638	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	4564	X	1413	-0-	-3151	-0-	101	1	1310	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	4123	X	1630	-0-	-2493	-0-	170	1	1458	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1680	X	1296	-0-	-384	-0-	195	1	1099	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	131	1	1694	2	Y	2					2
							2	9									
06	1680	X	1124	-0-	-556	-0-	78	1	1046	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	1643	X	1054	-0-	-589	-0-	78	1	972	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	1643	X	1031	-0-	-612	-0-	77	1	954	2	Y	-0-					-0-
09	1770	X	948	-0-	-822	-0-	59	1	886	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	1829	X	470	-0-	-1359	-0-	58	1	405	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*11	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	321	1	1352	2	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
12	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145250 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13580 - 13640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	1200	-0-	-567	-0-	70	1	1128	2	Y	2					2
							2	9									
02	1596	X	928	-0-	-668	-0-	66	1	859	2	Y	3					5
							3	9									
03	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	110	1	1368	2	Y	3	8	1			-0-
							3	9									
04	1890	X	831	-0-	-1059	-0-	70	1	758	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	1953	X	1091	-0-	-862	-0-	75	1	1014	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	89	1	1463	2	Y	4					4
							4	9									
07	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	89	1	1533	2	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
08	1488	X	706	-0-	-782	-0-	53	1	652	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1560	X	1464	-0-	-96	-0-	73	1	1387	2	Y	4					4
							4	9									
10	1612	X	1375	-0-	-237	-0-	79	1	1293	2	Y	3					7
							3	9									
11	1560	X	1207	-0-	-353	-0-	79	1	1128	2	Y	-0-	7	1			-0-
12	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
WYNNE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 153586 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13516 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3094	-0-	-1339	-0-	182	1	2911	2	Y	1					35
							1	9									
02	3556	X	3174	-0-	-382	-0-	227	1	2944	2	Y	3					38
							3	9									
03	2852	X	2628	-0-	-224	-0-	228	1	2400	2	Y	-0-	38	1			-0-
04	3000	X	1675	-0-	-1325	-0-	117	1	1556	2	Y	2					2
							2	9									
05	3100	X	2755	-0-	-345	-0-	225	1	2516	2	Y	13	15	1			-0-
							14	9									
06	3390	X	2301	-0-	-1089	-0-	184	1	2115	2	Y	2					2
							2	9									
07	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	184	1	4938	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
08	2635	X	2318	-0-	-317	-0-	173	1	2139	2	Y	5					5
							6	9									
09	2670	X	1993	-0-	-677	-0-	109	1	1878	2	Y	5					10
							6	9									
10	5115	X	3520	-0-	-1595	-0-	140	1	3370	2	Y	9					19
							10	9									
11	4950	X	3461	-0-	-1489	-0-	133	1	3327	2	Y	1	20	1			-0-
							1	9									
12	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

MUELLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153703 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13449 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	633	X	633	-0-	-0-	-0-	37	1	593	2	Y	3	1	8			21
							3	9									
02	812	X	535	-0-	-277	-0-	38	1	494	2	Y	3					24
							3	9									
03	899	X	535	-0-	-364	-0-	34	1	501	2	Y	-0-	24	1			-0-
04	612	X	612	-0-	-0-	-0-	38	1	573	2	Y	1					1
							1	9									
05	755	X	755	-0-	-0-	-0-	45	1	710	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	600	X	516	-0-	-84	-0-	64	1	452	2	Y	-0-					-0-
07	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	64	1	1304	2	Y	-0-					-0-
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	47	1	581	2	Y	-0-					-0-
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	41	1	673	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	805	-0-	-559	-0-	45	1	752	2	Y	7					7
							8	9									
*11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	51	1	710	2	Y	-0-					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 7,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
MUELLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161425 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 13964 PERF.13605 - 13736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9120 X	9120	-0-	-0-	-0-	533	1	8532	2	Y	50					50
						55	9									
02	7419 X	7419	-0-	-0-	-0-	528	1	6838	2	Y	48					98
						53	9									
03	8305 X	8305	-0-	-0-	-0-	815	1	7417	2	Y	66	144	1			20
						73	9									
04	9570 X	7435	-0-	-2135	-0-	619	1	6757	2	Y	54					74
						59	9									
05	9889 X	7464	-0-	-2425	-0-	694	1	6706	2	Y	58	116	1			16
						64	9									
06	8820 X	8400	-0-	-420	-0-	862	1	7477	2	Y	55					71
						61	9									
07	8308 X	8006	-0-	-302	-0-	862	1	7078	2	Y	60	86	1			45
						66	9									
08	8308 X	5163	-0-	-3145	-0-	614	1	4499	2	Y	45					90
						50	9									
09	8400 X	4106	-0-	-4294	-0-	276	1	3830	2	Y	-0-					90
10	8680 X	6143	-0-	-2537	-0-	228	1	5903	2	Y	11					101
						12	9									
11	8400 X	6664	-0-	-1736	-0-	403	1	6261	2	Y	-0-					101
12	7998 X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT					101

TOTAL GAS PROD: 78,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 447

MUELLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164428 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13480 - 13600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	303	1	4845	2	Y	23					34
						25	9									
02	3584 X	2962	-0-	-622	-0-	211	1	2732	2	Y	17					51
						19	9									
03	6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	935	1	5286	2	Y	41	80	1			12
						45	9									
04	5760 X	3236	-0-	-2524	-0-	524	1	2698	2	Y	13					25
						14	9									
05	5859 X	3388	-0-	-2471	-0-	575	1	2801	2	Y	11	22	1			14
						12	9									
06	5010 X	1687	-0-	-3323	-0-	308	1	1373	2	Y	5					19
						6	9									
07	6262 X	1182	-0-	-5080	-0-	308	1	870	2	Y	4	23	1			-0-
						4	9									
08	6262 X	5122	-0-	-1140	-0-	377	1	4660	2	Y	77					77
						85	9									
09	6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	396	1	6590	2	Y	-0-					77
10	6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	368	1	5974	2	Y	52					129
						57	9									
*11	6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	425	1	5890	2	Y	-0-					129
12	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					129

TOTAL GAS PROD: 48,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
WYNNE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 170258 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 13924 PERF.13274 - 13608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	387	1	6194	2	N	34					64
						37	9									
02	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	383	1	4966	2	N	31					95
						34	9									
03	6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	884	1	5638	2	N	41	99	1			37
						45	9									
04	6390 X	6388	-0-	-2	-0-	775	1	5567	2	N	42					79
						46	9									
05	6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	761	1	5977	2	N	34	81	1			32
						37	9									
06	6390 X	6044	-0-	-346	-0-	714	1	5299	2	N	28					60
						31	9									
07	6603 X	6009	-0-	-594	-0-	714	1	5261	2	N	31	52	1			39
						34	9									
08	6603 X	3426	-0-	-3177	-0-	358	1	3059	2	N	8					47
						9	9									
09	6570 X	5092	-0-	-1478	-0-	273	1	4808	2	N	10					57
						11	9									
10	6789 X	3948	-0-	-2841	-0-	231	1	3717	2	N	-0-					57
11	6030 X	2190	-0-	-3840	-0-	165	1	2025	2	N	-0-	28	1			29
12	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 58,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

MUELLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212477 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13533 - 15750

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
KRISTEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227841 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13605 - 13779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	1					1
							1	9									
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	1					2
							1	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	47	-0-	-46	-0-	3	1	41	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	25	1	332	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 702 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
RAINOSEK WELL #: RRCID -> 099888 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13485 - 13694

01 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
02 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
03 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
04 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
05 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
06 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
07 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
08 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
09 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
10 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
11 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
12 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (J-33) 98768 137 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
SMITH, WILCOX VIRGINIA P. GU WELL #: 1 RRCID -> 145903 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9008 - 9028

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (5800) 98768 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
KRUPALA, E.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275526 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5806 - 5814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	691	-0-	-84	-0-	59	1	570	2	N	-0-					-0-
							62	3									
02	700	N	569	-0-	-131	-0-	47	1	476	2	N	-0-					-0-
							46	3									
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	88	1	775	2	N	-0-					-0-
							76	3									
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	94	1	895	2	N	-0-					-0-
							85	3									
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	87	1	808	2	N	-0-					-0-
							64	3									
06	750	N	716	-0-	-34	-0-	68	1	596	2	N	-0-					-0-
							52	3									
07	775	N	661	-0-	-114	-0-	64	1	542	2	N	-0-					-0-
							55	3									
08	775	N	496	-0-	-279	-0-	44	1	411	2	N	-0-					-0-
							41	3									
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	89	1	899	2	N	-0-					-0-
							77	3									
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	88	1	867	2	N	-0-					-0-
							61	3									
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	80	1	767	2	N	-0-					-0-
							55	3									
*12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	82	1	714	2	N	-0-					-0-
							49	3									

TOTAL GAS PROD: 9,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (7200) 98768 345 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
STEINOCHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149730 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7168 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	590	-0-	-92	-0-	49	1	486	2	Y	-0-					-0-
							55	3									
02	588	N	479	-0-	-109	-0-	39	1	400	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
03	558	N	488	-0-	-70	-0-	40	1	406	2	Y	-0-					-0-
							42	3									
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	61	1	604	2	Y	-0-					-0-
							59	3									
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	59	1	644	2	Y	-0-					-0-
							52	3									
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	59	1	592	2	Y	-0-					-0-
							53	3									
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	68	1	665	2	Y	-0-					-0-
							70	3									
08	744	N	613	-0-	-131	-0-	50	1	510	2	Y	-0-					-0-
							53	3									
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	67	1	798	2	Y	-0-					-0-
							71	3									
10	806	N	602	-0-	-204	-0-	48	1	514	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	40	1	618	2	Y	-0-					-0-
							46	3									
12	930	N	659	-0-	-271	-0-	30	1	587	2	Y	-0-					-0-
							42	3									

TOTAL GAS PROD: 8,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (7200) //CONT.// 98768 345 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
CLAY CLARK WELL #: 2 RRCID -> 283178 COMPL. DATE 02/03/2017 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7193 - 7205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	4750	NO RPT	-0-	-4750	-0-					N	NO RPT					-0-
08	7750	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					-0-
09	7500	NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT					-0-
10	7750	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					-0-
11	7500	NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT					-0-
12	7750	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (7400) 98768 353 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
NEUHAUS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 058374 COMPL. DATE 04/20/1974 TOTAL DEPTH 9205 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (7550) 98768 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
BRICE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158427 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7557 - 7565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	149	-0-	149	763	9	1	140	2	N	-0-					-0-
02	908 N	145	-0-	-763	-0-	11	1	134	2	N	-0-					-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	18	1	142	2	N	-0-					-0-
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	19	1	165	2	N	-0-					-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	17	1	149	2	N	-0-					-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	135	2	N	-0-					-0-
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (7600) 98768 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
PETERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263361 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7544 - 7554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	6			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2016 - PLUGGED 10/31/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISHBECK WELL #: 1 RRCID -> 269116 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7370 - 7569

01	13 X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					32
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2017 - P/A 05/15/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (7800) 98768 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
NEUHAUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198943 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 7838 - 7843

01	2861 R	2861	-0-	-0-	-0-	165	1	2650	2	Y	42					70
						46	9									
02	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	137	1	1769	2	Y	56	42	1			84
						62	9									
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	79	2	Y	1	66	1			19
						1	9									
04	2760 N	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-					19
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	1			Y	-0-	19	1			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

WORD, N. (8100) 98768 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
NEUHAUS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 283150 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8190 - 8196

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	13547	NO RPT	-0-	-13547	-0-					N	NO RPT					-0-
09	13110	NO RPT	-0-	-13110	-0-					N	NO RPT					-0-
10	13547	NO RPT	-0-	-13547	-0-					N	NO RPT					-0-
11	13110	NO RPT	-0-	-13110	-0-					N	NO RPT					-0-
12	13547	NO RPT	-0-	-13547	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (8100) //CONT.// 98768 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
ERHARD WELL #: RRCID -> 233653 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10457 PERF. 7920 - 7923

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD,N(8300) 98768 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MELNAR, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 154980 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 8305 - 8307

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (8500) 98768 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
SMOLIK WELL #: 2 RRCID -> 245469 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8480 - 8485

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		200
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		200
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		200
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		200
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		200
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		200
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		200
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		200
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		200
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		200
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		200
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		200

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD N. (9300) 98768 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
SMOLIK 'A' WELL #: 3 RRCID -> 257124 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 11242 PERF. 9490 - 9546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2016 - PLUGGED 01/19/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YANTA (WILCOX LOWER) 99240 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
HORSE THIEF HOLLOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202572 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9008 - 9067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOAKUM (DEERSLAYER SAND) 99361 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224970 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9844 - 9972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					165
02	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					165
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	12	1			153
04	4 N	3	-0-	-1	-0-	1	2	2	3	N	-0-					153
05	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					153
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					153
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	23	30	1			146
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					146
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					146
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100	1			46
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

YOAKUM (EDWARDS) 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
KUESTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 162215 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 16353 PERF.14200 - 16353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17391 X	16829	-0-	-562	-0-	1482	1	15347	2	N	-0-			-0-
02	16296 X	15563	-0-	-733	-0-	1393	1	14170	2	N	-0-			-0-
03	18042 X	17059	-0-	-983	-0-	1384	1	15675	2	N	-0-			-0-
04	17460 X	556	-0-	-16904	-0-	43	1	513	2	N	-0-			-0-
05	17236 X	-0-	-0-	-17236	-0-					N	-0-			-0-
06	16680 X	-0-	-0-	-16680	-0-					N	-0-			-0-
07	17236 X	14019	-0-	-3217	-0-	794	1	13225	2	N	-0-			-0-
08	17050 X	14027	-0-	-3023	-0-	978	1	13049	2	N	-0-			-0-
09	26930 X	26930	-0-	-0-	-0-	1855	1	25075	2	N	-0-			-0-
10	23558 X	23558	-0-	-0-	-0-	1805	1	21753	2	N	-0-			-0-
11	18187 X	18187	-0-	-0-	-0-	1428	1	16759	2	N	-0-			-0-
12	27435 X	18441	-0-	-8994	-0-	1561	1	16880	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 165,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUESTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 169016 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14255 - 16500

01	3224 X	3220	-0-	-4	-0-	282	1	2938	2	N	-0-			-0-
02	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	277	1	2839	2	N	-0-			-0-
03	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	314	1	3295	2	N	-0-			-0-
04	3120 X	133	-0-	-2987	-0-	11	1	122	2	N	-0-			-0-
05	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-			-0-
06	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-			-0-
07	3596 X	188	-0-	-3408	-0-	11	1	177	2	N	-0-			-0-
08	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	354	1	4533	2	N	-0-			-0-
09	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	314	1	4327	2	N	-0-			-0-
10	8745 X	8745	-0-	-0-	-0-	668	1	8077	2	N	-0-			-0-
11	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	375	1	4403	2	N	-0-			-0-
12	4340 X	3867	-0-	-473	-0-	329	1	3538	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEINMANN WELL #: 2H RRCID -> 171588 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 14410 PERF.14380 - 15691

01	16963 X	16963	-0-	-0-	-0-	1493	1	15470	2	N	-0-			-0-
02	15362 X	15362	-0-	-0-	-0-	1376	1	13986	2	N	-0-			-0-
03	17608 X	16284	-0-	-1324	-0-	1321	1	14963	2	N	-0-			-0-
04	17040 X	511	-0-	-16529	-0-	40	1	471	2	N	-0-			-0-
05	17608 X	-0-	-0-	-17608	-0-					N	-0-			-0-
06	16470 X	-0-	-0-	-16470	-0-					N	-0-			-0-
07	17019 X	13810	-0-	-3209	-0-	794	1	13016	2	N	-0-			-0-
08	16275 X	14699	-0-	-1576	-0-	868	1	13831	2	N	-0-			-0-
09	20483 X	20483	-0-	-0-	-0-	1392	1	19091	2	N	-0-			-0-
10	20300 X	20300	-0-	-0-	-0-	1454	1	18846	2	N	-0-			-0-
11	17310 X	17310	-0-	-0-	-0-	1359	1	15951	2	N	-0-			-0-
12	21173 X	15607	-0-	-5566	-0-	1346	1	14261	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 151,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
HENSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 176160 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 14360 PERF.14130 - 14304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	71	-0-	-146	-0-	6	1	65	2	N	-0-					-0-
02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
03	465	X	156	-0-	-309	-0-	12	1	144	2	N	-0-					-0-
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	61	X	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	N	-0-					-0-
11	74	X	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 179325 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 14320 PERF.14338 - 17011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19840	X	16115	-0-	-3725	-0-	1416	1	14699	2	N	-0-					-0-
02	17108	X	13347	-0-	-3761	-0-	1193	1	12154	2	N	-0-					-0-
03	18264	X	18264	-0-	-0-	-0-	1480	1	16784	2	N	-0-					-0-
04	16920	X	616	-0-	-16304	-0-	65	1	551	2	N	-0-					-0-
05	16120	X	-0-	-0-	-16120	-0-					N	-0-					-0-
06	17670	X	-0-	-0-	-17670	-0-					N	-0-					-0-
07	22960	X	22960	-0-	-0-	-0-	1306	1	21654	2	N	-0-					-0-
08	18259	X	17065	-0-	-1194	-0-	1081	1	15984	2	N	-0-					-0-
09	21223	X	21223	-0-	-0-	-0-	1452	1	19771	2	N	-0-					-0-
10	22382	X	18562	-0-	-3820	-0-	1420	1	17142	2	N	-0-					-0-
11	21660	X	16345	-0-	-5315	-0-	1282	1	15063	2	N	-0-					-0-
12	22382	X	16183	-0-	-6199	-0-	1401	1	14782	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 180883 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 17660 PERF.14172 - 15840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	386	-0-	-606	-0-	34	1	352	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	777	-0-	-231	-0-	70	1	707	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	950	-0-	-972	-0-	77	1	873	2	N	-0-					-0-
04	360	N	31	-0-	-329	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	3180	-0-	80	80	189	1	2991	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	3270	-0-	170	250	418	1	2852	3	N	-0-					-0-
09	1341	N	1091	-0-	-250	-0-	69	1	1022	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	1082	-0-	-2018	-0-	82	1	1000	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	625	-0-	-2375	-0-	50	1	575	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	1321	-0-	-1779	-0-	112	1	1209	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
HENSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244340 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 14295 PERF.14682 - 17441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13564 X	13564	-0-	-0-	-0-	13564	2		N	-0-			-0-
02	12264 X	11677	-0-	-587	-0-	11677	2		N	-0-			-0-
03	13578 X	13233	-0-	-345	-0-	13233	2		N	-0-			-0-
04	13140 X	468	-0-	-12672	-0-	468	2		N	-0-			-0-
05	13578 X	-0-	-0-	-13578	-0-				N	-0-			-0-
06	13140 X	-0-	-0-	-13140	-0-				N	-0-			-0-
07	17156 X	17156	-0-	-0-	-0-	17156	2		N	-0-			-0-
08	14533 X	14533	-0-	-0-	-0-	14533	2		N	-0-			-0-
09	13473 X	13473	-0-	-0-	-0-	13473	2		N	-0-			-0-
10	15965 X	14424	-0-	-1541	-0-	14424	2		N	-0-			-0-
11	15450 X	12713	-0-	-2737	-0-	12713	2		N	-0-			-0-
12	15965 X	11738	-0-	-4227	-0-	11738	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 122,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
MOTT, JULIA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 070281 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13993 - 14943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18401 X	18401	-0-	-0-	-0-	18401	2		N	-0-			56
02	22689 X	22689	-0-	-0-	-0-	22689	2		N	-0-			56
03	19375 X	17257	-0-	-2118	-0-	17257	2		N	-0-			56
*04	21960 X	-0-	-0-	-21960	-0-				N	-0-			56
*05	25110 X	-0-	-0-	-25110	-0-				N	-0-			56
*06	24300 X	-0-	-0-	-24300	-0-				N	-0-			56
*07	25110 X	-0-	-0-	-25110	-0-				N	-0-			56
*08	17267 X	-0-	-0-	-17267	-0-				N	-0-			56
*09	450 X	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			56
*10	14787 X	-0-	-0-	-14787	-0-				N	-0-			56
*11	14310 X	-0-	-0-	-14310	-0-				N	1			57
12	14787 X	-0-	-0-	-14787	-0-				N	-0-			57

TOTAL GAS PROD: 58,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MOTT, JULIA GAS UNIT NO.2A WELL #: 2 RRCID -> 084420 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14045 - 14321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 2A WELL #: 4H RRCID -> 178893 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14056 - 15250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARL WELL #: 1H RRCID -> 179899 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 14182 PERF.14053 - 15476

01	6696 X	6577	-0-	-119	-0-	6577	2			N	-0-			45
02	7998 X	7998	-0-	-0-	-0-	7998	2			N	-0-			45
03	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	5584	2			N	-0-			45
04	6360 X	203	-0-	-6157	-0-	203	2			N	-0-			45
05	8866 X	-0-	-0-	-8866	-0-					N	-0-			45
06	8580 X	-0-	-0-	-8580	-0-					N	-0-			45
07	8866 X	5944	-0-	-2922	-0-	5944	2			N	-0-			45
08	5580 X	4018	-0-	-1562	-0-	4018	2			N	-0-			45
09	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	5187	2	2	9	N	2			47
10	5952 X	4166	-0-	-1786	-0-	4166	2			N	-0-			47
11	5760 X	4509	-0-	-1251	-0-	4509	2			N	-0-			47
12	5952 X	4288	-0-	-1664	-0-	4288	2			N	-0-			47

TOTAL GAS PROD: 48,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MOTT, JULIA GAS UNIT 2A WELL #: 6H RRCID -> 208887 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14393 PERF.14156 - 16018

01	12059 X	9568	-0-	-2491	-0-	9568	2			N	-0-			20
02	12886 X	12886	-0-	-0-	-0-	12886	2			N	-0-			20
03	11501 X	8927	-0-	-2574	-0-	8927	2			N	-0-			20
04	12180 X	285	-0-	-11895	-0-	285	2			N	-0-			20
05	14260 X	-0-	-0-	-14260	-0-					N	-0-			20
06	13800 X	-0-	-0-	-13800	-0-					N	-0-			20
07	14260 X	6526	-0-	-7734	-0-	6526	2			N	-0-			20
08	16524 X	16524	-0-	-0-	-0-	16524	2			N	-0-			20
09	14150 X	14150	-0-	-0-	-0-	14150	2			N	-0-			20
10	12499 X	12499	-0-	-0-	-0-	12499	2			N	-0-			20
11	15990 X	6428	-0-	-9562	-0-	6428	2			N	-0-			20
12	16523 X	9289	-0-	-7234	-0-	9289	2			N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 97,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 H RRCID -> 215069 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 6610 PERF.14221 - 15437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-			100
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-			100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-			100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-			100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-			100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-			100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-			100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-			100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-			100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-			100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-			100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-			100

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
JULIA MOTT GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 229082 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14206 - 14318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	417	1	2536	2	N	-0-			5
02	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	411	1	2422	2	N	-0-			5
03	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	632	1	2664	2	N	-0-			5
04	1560 X	164	-0-	-1396	-0-	67	1	97	2	N	-0-			5
05	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-			5
06	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-			5
07	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-			5
08	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	605	1	3441	2	N	-0-			5
09	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	753	1	3595	2	N	-0-			5
10	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	400	1	3336	2	N	-0-			5
11	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-			5
12	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT			5

TOTAL GAS PROD: 21,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
FORD GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 248930 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14330 PERF.14424 - 16193

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13448 X	13448	-0-	-0-	-0-	13440	3	8	9	N	7			130
02	12675 X	12675	-0-	-0-	-0-	12675	3			N	-0-			130
03	14115 X	14115	-0-	-0-	-0-	14115	3			N	-0-			130
04	13260 X	13167	-0-	-93	-0-	13167	3			N	-0-			130
05	14043 X	13804	-0-	-239	-0-	13804	3			N	-0-			130
06	13650 X	13265	-0-	-385	-0-	13265	3			N	-0-			130
07	14105 X	13777	-0-	-328	-0-	13777	3			N	-0-			130
08	14105 X	11575	-0-	-2530	-0-	11575	3			N	-0-			130
09	13439 X	13439	-0-	-0-	-0-	13439	3			N	-0-			130
10	13795 X	13102	-0-	-693	-0-	13102	3			N	-0-			130
11	13320 X	12993	-0-	-327	-0-	12993	3			N	-0-			130
12	13888 X	4370	-0-	-9518	-0-	4370	3			N	-0-			130

TOTAL GAS PROD: 149,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FRUEDE WELL #: 2H RRCID -> 248624 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 14319 PERF.14969 - 16440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19034	X	-0-	-0-	-19034	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	34987	X	34987	-0-	-0-	-0-	34987	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	31122	X	31122	-0-	-0-	-0-	31122	2			N	-0-					-0-
10	34999	X	-0-	-0-	-34999	-0-					N	-0-					-0-
11	36523	X	36523	-0-	-0-	-0-	36523	2			N	-0-					-0-
12	34999	X	14335	-0-	-20664	-0-	14335	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOAKUM (LOWER WILCOX) 99361 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SAMPLES WELL #: 1 RRCID -> 211477 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9786 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	#	951	-0-	-134	-0-	931	2	20	9	N	18					148
02	989	R	989	-0-	-0-	-0-	966	2	23	9	N	21					169
03	1085	#	838	-0-	-247	-0-	760	2	53	3	N	23	28	1			164
							25	9									
04	930	#	484	-0-	-446	-0-	452	2	22	3	N	9					173
							10	9									
05	1085	#	689	-0-	-396	-0-	654	2	6	3	N	26	27	1			172
							29	9									
06	1050	#	499	-0-	-551	-0-	454	2	28	3	N	15					187
							17	9									
07	1085	#	823	-0-	-262	-0-	812	2	3	3	N	7					194
							8	9									
08	837	#	443	-0-	-394	-0-	438	2	4	3	N	1					195
							1	9									
09	778	R	778	-0-	-0-	-0-	730	2	40	3	N	7	17	1			185
							8	9									
10	1230	R	1230	-0-	-0-	-0-	1161	2	50	3	N	17					202
							19	9									
*11	53912		29026	-0-	-24886	-0-	27540	2	361	3	N	1023	908	1			317
							1125	9									
*12	4278		45994	-0-	41716	41716	43995	2	380	3	N	1472	1741	1			48
							1619	9									

TOTAL GAS PROD: 82,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,639

YOAKUM (WILCOX 7300) 99361 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
SIMEK-COOK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221061 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7341 - 7348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOAKUM (WILCOX 7300) //CONT.// 99361 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
J. MOTT WELL #: 3 RRCID -> 086434 COMPL. DATE 01/04/1980 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7332 - 7347

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 183677 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7331 - 7344

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOAKUM (WILCOX 7450) 99361 335 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
MOTT, JULIA GAS UNIT #5 WELL #: 9 RRCID -> 212209 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7510 - 7518

01	899 #	856	-0-	-43	-0-	843	2	13	9	N	12		37
02	0	1486	-0-	1486 B	1486	1462	2	24	9	N	22		59
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		1486											
03	2521 N	1035	-0-	-1486 B	-0-	1029	2	6	9	N	5		64
04	840 N	53	-0-	-787 B	-0-	53	2			N	-0-		64
05	1643 N	-0-	-0-	-1643 B	-0-					N	-0-		64
06	990 N	-0-	-0-	-990 B	-0-					N	-0-		64
07	3044 N	3044	-0-	-0- B	-0-	3011	2	33	9	N	30		94
08	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	1080	2	11	9	N	10		104
09	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	1253	2	1	9	N	1		105
10	3038 X	1393	-0-	-1645	-0-	1389	2	4	9	N	4		109
11	2940 X	1942	-0-	-998	-0-	1942	2			N	-0-		109
12	3038 X	1320	-0-	-1718	-0-	1320	2			N	-0-		109

TOTAL GAS PROD: 13,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

YOAKUM (WILCOX 7450) //CONT.// 99361 335 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 280535 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7442 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	4669	-0-	4669	12834	4614	2	55	9	N	50					162
02	0	W	12159	-0-	12159 B	24993	12093	2	66	9	N	60					222
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					24993												
03	0	W	3707	-0-	3707 B	28700	3677	2	30	9	N	27	191	1			58
04	0	W	156	-0-	156 B	28856	153	2	3	9	N	3					61
05	101	N	-0-	-0-	-101 B	28755					N	-0-					61
06	1885		-0-	-0-	-1885 B	26870					N	-0-					61
07	7335		1859	-0-	-5476 B	21394	1850	2	9	9	N	8					69
08	21394	X	-0-	-0-	-21394	-0-					N	3					72
09	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					72
10	1860	X	437	-0-	-1423	-0-	437	2			N	-0-					72
11	1800	X	1023	-0-	-777	-0-	1023	2			N	-0-					72
12	1860	X	1150	-0-	-710	-0-	1150	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 26,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

YOAKUM (WILCOX 8,200) 99361 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CHANDLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 093072 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8156 - 8166

01	3100	N	1940	-0-	-1160	10119	1903	2	37	9	Y	34					277
02	DLQ G-10		1883	-0-	1883	12002	1844	2	39	9	Y	35					312
03	3000	N	904	-0-	-2096	9906	830	2	57	3	Y	15	221	1			106
							17	9									
04	3000	N	288	-0-	-2712	7194	272	2	14	3	Y	2					108
							2	9									
05	3100	N	308	-0-	-2792	4402	305	2	3	3	Y	-0-	40	1			68
06	3000	N	211	-0-	-2789	1613	178	2	11	3	Y	20					88
							22	9									
07	2092	N	479	-0-	-1613	-0-	478	2	1	3	Y	-0-					88
08	DLQ G-10		565	-0-	565	565	558	2	6	3	Y	1					89
							1	9									
09	DLQ G-10		372	-0-	372	937	350	2	19	3	Y	3	6	1			86
							3	9									
10	DLQ G-10		595	-0-	595	1532	566	2	25	3	Y	4					90
							4	9									
11	DLQ G-10		604	-0-	604	2136	596	2	7	3	Y	1	5	1			86
							1	9									
*12	DLQ G-10		657	-0-	657	2793	650	2	6	3	Y	1	1	1			86
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

YOAKUM (WILCOX 8300) 99361 365 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
TURNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132395 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 3610 - 3736

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOAKUM (WILCOX 8300) //CONT.// 99361 365 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CHANDLER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220047 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 8250 - 8265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOAKUM (WILCOX 10,130) 99361 497 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
WADI PETROLEUM, INC. 889600
DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 279905 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10118 - 10130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	2204	-0-	-586	-0-	312	1	1892	2	N	-0-					46
02	2520	1408	-0-	-1112	-0-	312	1	1096	2	N	-0-					46
03	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	336	1	1823	2	N	91					137
						100	9									
04	2130 N	-0-	-0-	-2130	-0-					N	110	191	1			56
05	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	249	1	1355	2	N	-0-					56
06	2190 N	1413	-0-	-777	-0-	230	1	1183	2	N	-0-					56
07	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	250	1	1395	2	N	-0-					56
08	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	273	1	1606	2	N	74					130
						81	9									
09	1410 N	1264	-0-	-146	-0-	190	1	931	2	N	130					260
						143	9									
10	3100 N	3134	-0-	34	34	380	1	2739	2	N	14	182	1			92
						15	9									
11	1890 N	1459	-0-	-431	-0-	350	1	1109	2	N	-0-					92
*12	3065 N	3065	-0-	-0-	-0-	425	1	2432	2	N	189	187	1			94
						208	9									

TOTAL GAS PROD: 21,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 608

YOAKUM (3RD 8250 UPPER) 99361 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
RICE, EUGENE WELL #: 2 RRCID -> 074995 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 8860 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOAKUM (6400) 99361 781 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
RED WOLF OIL COMPANY, INC. 696764
RED WOLF SW 1 WELL #: 1SW RRCID -> 265498 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 4219 PERF. 3500 - 3632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOAKUM (8600) 99361 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FREUDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141028 COMPL. DATE 03/11/1992 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8627 - 8631

01	4774 X	3712	-0-	-1062	-0-	3625	2	87	9	N	79	2	1			170
02	4172 X	3023	-0-	-1149	-0-	2961	2	62	9	N	56					226
03	4557 X	3877	-0-	-680	-0-	3524	2	244	3	N	99	85	1			240
						109	9									
04	4410 X	3136	-0-	-1274	-0-	2948	2	136	3	N	47	178	1			109
						52	9									
05	3906 X	3093	-0-	-813	-0-	2994	2	27	3	N	65	104	1			70
						72	9									
06	3750 X	55	-0-	-3695	-0-	52	2	3	3	N	-0-					70
07	12392 X	12392	-0-	-0-	-0-	12069	2	38	3	N	259	178	1			151
						285	9									
08	16517 X	16517	-0-	-0-	-0-	16066	2	158	3	N	266	179	1			238
						293	9									
09	15836 X	15836	-0-	-0-	-0-	14658	2	812	3	N	333	333	1			238
						366	9									
10	11349 X	11349	-0-	-0-	-0-	10711	2	447	3	N	174	178	1			234
						191	9									
11	14782 X	14782	-0-	-0-	-0-	14502	2	190	3	N	82	228	1			88
						90	9									
*12	14262 X	14262	-0-	-0-	-0-	14119	2	121	3	N	20	108	1			-0-
						22	9									

TOTAL GAS PROD: 102,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,480

YOAKUM, N. (UPR. WILCOX) 99363 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BD OPERATING, LLC 040203
MEGHAN J WELL #: 2 RRCID -> 276278 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3146 - 3694

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOAKUM, N. (UPR. WILCOX) //CONT.// 99363 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
WENDT WELL #: 1 RRCID -> 198016 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6050 - 6056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976 #	2264	-0-	-712	-0-	432	1	1814	2	N	16	133	1			34
						18	9									
02	2884 #	2567	-0-	-317	-0-	504	1	2046	2	N	15					49
						17	9									
03	3193 #	2841	-0-	-352	-0-	540	1	2284	2	N	15					64
						17	9									
04	3090 #	114	-0-	-2976	-0-	36	1	77	2	N	1					65
						1	9									
05	2852 #	-0-	-0-	-2852	-0-					N	8					73
06	2760 #	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					73
07	2852 #	1346	-0-	-1506	-0-	468	1	878	2	N	-0-					73
08	2852 #	1600	-0-	-1252	-0-	442	1	1158	2	N	-0-					73
09	2136 R	2136	-0-	-0-	-0-	442	1	1681	2	N	12					85
						13	9									
10	2369 R	2369	-0-	-0-	-0-	510	1	1856	2	N	3					88
						3	9									
11	2159 R	2159	-0-	-0-	-0-	493	1	1648	2	N	16					104
						18	9									
12	2201 #	1797	-0-	-404	-0-	459	1	1323	2	N	14					118
						15	9									

TOTAL GAS PROD: 19,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

YOAKUM, SE. (8900) 99370 890 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
FERRY WELL #: 1 RRCID -> 205588 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 7350 - 7390

01 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORKTOWN (WILCOX 9,900) 99427 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BROUGHTON GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 045514 COMPL. DATE 01/13/1969 TOTAL DEPTH 12750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472 #	3136	-0-	-336	-0-	580	1	2527	2	N	26					112
						29	9									
02	3136 #	2503	-0-	-633	-0-	520	1	1961	2	N	20					132
						22	9									
03	3472 #	2736	-0-	-736	-0-	600	1	2107	2	N	26					158
						29	9									
04	3030 #	3015	-0-	-15	-0-	560	1	2431	2	N	22					180
						24	9									
05	3131 #	2971	-0-	-160	-0-	600	1	2352	2	N	17	144	1			53
						19	9									
06	3030 #	2716	-0-	-314	-0-	560	1	2128	2	N	25					78
						28	9									
07	3131 #	2204	-0-	-927	-0-	500	1	1691	2	N	12					90
						13	9									
08	3131 #	2643	-0-	-488	-0-	580	1	2045	2	N	16					106
						18	9									
09	3030 #	2576	-0-	-454	-0-	580	1	1976	2	N	18					124
						20	9									
10	2976 #	2649	-0-	-327	-0-	600	1	2028	2	N	19					143
						21	9									
11	2730 #	2650	-0-	-80	-0-	580	1	2046	2	N	22					165
						24	9									
*12	3472 R	3472	-0-	-0-	-0-	580	1	2864	2	N	25					190
						28	9									

TOTAL GAS PROD: 33,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

YORKTOWN (WILCOX 10100) 99427 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIGGINS, A.C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 111415 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10092 - 10112

01	7598	7598	-0-	-0-	-0-	7446	2	152	9	N	138	180	1			67
02	6446	6446	-0-	-0-	-0-	6324	2	122	9	N	111					178
03	7227	7227	-0-	-0-	-0-	7099	2	128	9	N	116	178	1	1	8	115
04	6987	6987	-0-	-0-	-0-	6862	2	125	9	N	114	180	1			49
05	7299	7299	-0-	-0-	-0-	7169	2	130	9	N	118					167
06	7239	7239	-0-	-0-	-0-	7111	2	128	9	N	116	177	1			106
07	7267	7267	-0-	-0-	-0-	7145	2	122	9	N	111					217
08	6572	5516	-0-	-1056	-0-	5470	2	46	9	N	42	176	1	1	8	82
09	6360	6201	-0-	-159	-0-	6092	2	109	9	N	99					181
10	7255	7255	-0-	-0-	-0-	7137	2	118	9	N	107	176	1			112
11	7034	6697	-0-	-337	-0-	6589	2	108	9	N	98	179	1	1	8	30
*12	6776 R	6776	-0-	-0-	-0-	6665	2	111	9	N	101					131

TOTAL GAS PROD: 82,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,271

PHOENIX LEASE SERVICES, LLC 664132
PHOENIX WELL #: 1 RRCID -> 270957 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 772 PERF. 7160 - 7696

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORKTOWN (WILCOX 11,000 LO.) 99427 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
KULAWIK WELL #: 2 RRCID -> 150592 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 2580 - 2674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KULAWIK WELL #: 3 RRCID -> 177060 COMPL. DATE 12/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10964 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7171		7171	-0-	-0-	-0-	7092	2	79	9	N	72	182	1			42
02	6355		6355	-0-	-0-	-0-	6149	2	206	9	N	187	184	1			45
03	6510		6510	-0-	-0-	-0-	6447	2	63	9	N	57					102
04	6377		6377	-0-	-0-	-0-	6325	2	52	9	N	47					149
05	6726		6726	-0-	-0-	-0-	6669	2	57	9	N	52					201
06	7107		7107	-0-	-0-	-0-	7044	2	63	9	N	57	186	1			72
07	7429		7429	-0-	-0-	-0-	7382	2	47	9	N	43					115
08	6417		6013	-0-	-404	-0-	5866	2	147	9	N	134	187	1			62
09	6210		5767	-0-	-443	-0-	5736	2	31	9	N	28					90
10	7604		7604	-0-	-0-	-0-	7304	2	300	9	N	273	181	1			182
*11	8864		7537	-0-	-1327	-0-	7300	2	237	9	N	215					397
*12	7865		7141	-0-	-724	-0-	7101	2	40	9	N	36	183	1			250

TOTAL GAS PROD: 81,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,201

YORKTOWN (7100) 99427 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
KARNEI, HARLAN OIL & GAS CO. 451136
BOLDT, F. T., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086652 COMPL. DATE 12/03/1979 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7107 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORKTOWN (7200) 99427 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
C.F.O., INC. 121046
DLUGOSCH WELL #: 1 RRCID -> 164631 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7051 - 7056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

5-D OPERATING INC 953762
DLUGOSCH WELL #: 3 RRCID -> 166238 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7114 - 7115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORKTOWN, N (EDWARDS 13850) 99429 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CIMROD, LLC 153468
SEIM, AGNES WELL #: 1 RRCID -> 233244 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 14218 PERF.13922 - 13948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORKTOWN, NE. (EDWARDS) 99430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
EICHHORN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234204 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 14324 PERF.13334 - 16792

01	18658	X	18658	-0-	-0-	B	-0-	18658	3			N	-0-	-0-
02	39032	X	17749	-0-	-21283	B	-0-	17749	3			N	-0-	-0-
03	43214	X	12889	-0-	-30325	B	-0-	12889	3			N	-0-	-0-
04	39300	X	21092	-0-	-18208	B	-0-	21092	3			N	-0-	-0-
05	35526	X	16530	-0-	-18996	B	-0-	16530	3			N	-0-	-0-
06	19020	X	16021	-0-	-2999	B	-0-	16021	3			N	-0-	-0-
07	21793	X	2919	-0-	-18874	B	-0-	2919	3			N	-0-	-0-
08	21793	X	2271	-0-	-19522	B	-0-	2271	3			N	-0-	-0-
09	21090	X	1175	-0-	-19915	B	-0-	1175	3			N	-0-	-0-
10	16554	X	3716	-0-	-12838	B	-0-	3716	3			N	-0-	-0-
11	16020	X	2406	-0-	-13614	B	-0-	2392	3	14	9	N	13	13
12	2914	X	1258	-0-	-1656	B	-0-	1258	3			N	-0-	13

TOTAL GAS PROD: 116,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

EDWARD KESELING GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247814 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 15143 PERF.14416 - 14535

01	389	N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	3			N	-0-	8
02	308	N	210	-0-	-98	B	-0-	210	3			N	-0-	8
03	403	N	241	-0-	-162	B	-0-	241	3			N	-0-	8
04	390	N	253	-0-	-137	B	-0-	243	3	10	9	N	9	17
05	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	3			N	-0-	17
06	252	N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	3			N	-0-	17
07	322	N	322	-0-	-0-	B	-0-	322	3			N	-0-	17
08	310	N	249	-0-	-61	B	-0-	249	3			N	-0-	17
09	247	N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	3			N	-0-	17
10	310	N	271	-0-	-39	B	-0-	172	3	99	9	N	90	107
11	252	N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	3			N	-0-	107
12	248	N	115	-0-	-133	B	-0-	115	3			N	-0-	107

TOTAL GAS PROD: 3,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

YORKTOWN, NE. (EDWARDS) //CONT.// 99430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
ROEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 263858 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 14401 PERF.15073 - 16337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	26880 X	26880	-0-	-0- B	-0-	26880	3		N	-0-			-0-
02	26320 X	19644	-0-	-6676 B	-0-	19644	3		N	-0-			-0-
03	28675 X	18132	-0-	-10543 B	-0-	18132	3		N	-0-			-0-
04	27750 X	16920	-0-	-10830 B	-0-	16920	3		N	-0-			-0-
05	26877 X	22717	-0-	-4160 B	-0-	22717	3		N	-0-			-0-
06	26010 X	12681	-0-	-13329 B	-0-	12681	3		N	-0-			-0-
07	42359 X	42359	-0-	-0- B	-0-	42359	3		N	-0-			-0-
08	35665 X	35665	-0-	-0- B	-0-	35665	3		N	-0-			-0-
09	37745 X	37745	-0-	-0- B	-0-	37745	3		N	-0-			-0-
10	37944 X	31634	-0-	-6310 B	-0-	31634	3		N	-0-			-0-
11	36720 X	31883	-0-	-4837 B	-0-	31883	3		N	-0-			-0-
12	37944 X	10911	-0-	-27033 B	-0-	10911	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 307,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORKTOWN, NE. (WILCOX 8950) 99430 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CHALLENGER OIL 142330
LEDWIG GAS UNIT WELL #: RRCID -> 118985 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 14460 PERF. 8906 - 8917

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/1991

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORKTOWN, SOUTH (ROEDER) 99432 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 138470 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10410 - 10432

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORKTOWN, SOUTH (ROEDER) //CONT.// 99432 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
KULAWIK WELL #: 3 RRCID -> 163101 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10264 - 10437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORKTOWN, SOUTH (WILCOX 9930) 99432 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
PREWETT, MARSHALL WELL #: RRCID -> 125785 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9318 - 9334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORKTOWN, S (WILCOX 11100) 99432 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 053255 COMPL. DATE 12/27/1971 TOTAL DEPTH 12020 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	8	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

YORKTOWN, S (WILCOX 11100) //CONT.// 99432 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 059225 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH 12504 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLIFFORD F. SPIES GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 174916 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11084 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
07	496	N	1	-0-	-495	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN 99446 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 64 RRCID -> 247677 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3655 - 3664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
03	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
*11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN //CONT.// 99446 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
EDLER, J.B. WELL #: 14 RRCID -> 248343 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 3774 PERF. 3736 - 3740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 11 RRCID -> 252946 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3712 - 3715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 20 RRCID -> 252954 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 3769 PERF. 3744 - 3755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN //CONT.// 99446 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 45 RRCID -> 253255 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3764 - 3768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 71 RRCID -> 269976 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3707 - 3712

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (FRIO 3610) 99446 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
SUGAREK WELL #: 2 RRCID -> 170980 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3057 - 3568

01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2017 - P/A 01/04/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (FRIO 3610) //CONT.// 99446 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 28 RRCID -> 225640 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 3828 PERF. 3570 - 3590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 47 RRCID -> 226047 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 3809 PERF. 3392 - 3574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 42 RRCID -> 258433 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 3841 PERF. 3510 - 3515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (FRIO 3610) //CONT.// 99446 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
EDLER, J.B. WELL #: 20 RRCID -> 258955 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 3500 - 3510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 269854 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3438 - 3454

01	3069 X	1364	-0-	-1705	B	-0-	591	1	773	2	N	-0-				40
02	3024 X	1742	-0-	-1282	B	-0-	420	1	1320	2	N	2				42
							2	9								
03	3348 X	1694	-0-	-1654	B	-0-	495	1	1181	2	N	16				58
							18	9								
04	3240 X	1802	-0-	-1438	B	-0-	519	1	1283	2	N	-0-				58
05	2432 X	2432	-0-	-0-	B	-0-	589	1	1843	2	N	-0-				58
06	2827 X	2827	-0-	-0-	B	-0-	439	1	2388	2	N	-0-				58
07	2448 X	2448	-0-	-0-	B	-0-	510	1	1938	2	N	-0-				58
08	1860 X	1832	-0-	-28	B	-0-	561	1	1271	2	N	-0-				58
09	2820 X	1782	-0-	-1038	B	-0-	551	1	1231	2	N	-0-				58
10	2914 X	1919	-0-	-995	B	-0-	705	1	1214	2	N	-0-				58
11	2820 X	1598	-0-	-1222	B	-0-	606	1	992	2	N	-0-				58
12	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	B	-0-					N	NO RPT				58

TOTAL GAS PROD: 21,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
EDLER, J.B, WELL #: 23 RRCID -> 183644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4564 - 4781

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
EDLER, J. B. WELL #: 25 T RRCID -> 211840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4596 - 4605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDLER, J. B. WELL #: 35 RRCID -> 240437 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4520 - 4538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDLER, J. B. WELL #: 37 RRCID -> 240441 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4526 - 4757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	434	1	2582	2	Y	12					197
						13	9									
02	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	420	1	3164	2	Y	95	175	1			117
						105	9									
03	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	425	1	3213	2	Y	124	182	1			59
						136	9									
04	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	439	1	4259	2	Y	176					235
						194	9									
05	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	454	1	3426	2	Y	19	170	1			84
						21	9									
06	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	458	1	3694	2	Y	127	172	1			39
						140	9									
07	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	458	1	4893	2	Y	25					64
						28	9									
08	5053 X	4385	-0-	-668	-0-	537	1	3607	2	Y	219	185	1			98
						241	9									
09	4890 X	4684	-0-	-206	-0-	463	1	4038	2	Y	166					264
						183	9									
10	4433 X	3618	-0-	-815	-0-	397	1	3198	2	Y	21	179	1			106
						23	9									
11	5220 X	-0-	-0-	-5220	-0-					Y	-0-					106
12	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					106

TOTAL GAS PROD: 41,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 984

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 61 RRCID -> 240560 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3992 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDLER, J.B. WELL #: 32 RRCID -> 252951 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4482 - 4505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDLER, J.B. WELL #: 30 RRCID -> 253841 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4444 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
MABRAY WELL #: 1 RRCID -> 257113 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4314 - 4334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: RRCID -> 259864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 5722

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDLER, J.B. WELL #: 24 RRCID -> 259886 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4500 - 4742

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 67 RRCID -> 262151 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4564 - 4594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDLER, J.B. WELL #: 26 RRCID -> 262719 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4514 - 4752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS WELL #: 2 RRCID -> 264283 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4587 - 4606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	806 N	334	-0-	-472	-0-	145 1	189 2	N	-0-			19
02	616 N	376	-0-	-240	-0-	91 1	285 2	N	-0-			19
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	137 1	327 2	N	-0-			19
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	129 1	319 2	N	-0-			19
05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	156 1	488 2	N	-0-			19
06	901 N	901	-0-	-0-	-0-	140 1	761 2	N	-0-			19
07	780 N	780	-0-	-0-	-0-	162 1	618 2	N	-0-			19
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	173 1	391 2	N	8			27
						9 9						
09	900 N	526	-0-	-374	-0-	163 1	363 2	N	-0-			27
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	204 1	351 2	N	-0-			27
11	540 N	532	-0-	-8	-0-	202 1	330 2	N	-0-			27
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

TOTAL GAS PROD: 6,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
EDLER, J.B. WELL #: RRCID -> 267671 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4321 - 4522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/05/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGLE WELL #: 2 RRCID -> 270488 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4852 - 4866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDLER, J. B. WELL #: 38 RRCID -> 270857 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4326 - 4566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736 N	776	-0-	-960	-0-	321 35	1 9	420	2	N	32					52
02	1624 N	871	-0-	-753	-0-	201 37	1 9	633	2	N	34					86
03	895 N	895	-0-	-0-	-0-	264	1	631	2	N	-0-					86
04	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	278 81	1 9	686	2	N	74					160
05	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	377 34	1 9	1179	2	N	31	166	1			25
06	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	276 35	1 9	1500	2	N	32					57
07	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	318 32	1 9	1208	2	N	29					86
08	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	446 39	1 9	1011	2	N	35					121
09	1800 N	1180	-0-	-620	-0-	355 32	1 9	793	2	N	29					150
10	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	394 25	1 9	678	2	N	23	160	1			13
11	1440 N	1317	-0-	-123	-0-	484 40	1 9	793	2	N	36					49
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 13,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
EDLER, J.B. WELL #: 40 RRCID -> 272213 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4778 - 4797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAUSE WELL #: 1 RRCID -> 272581 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4540 - 4560

01	1953	X	935	-0-	-1018	-0-	335	1	599	2	N	1		160
							1	9						
02	1792	X	1177	-0-	-615	-0-	308	1	869	2	N	-0-		160
03	1984	X	787	-0-	-1197	-0-	341	1	446	2	N	-0-		160
04	1920	X	904	-0-	-1016	-0-	330	1	574	2	N	-0-		160
05	1643	X	1086	-0-	-557	-0-	148	1	938	2	N	-0-		160
06	1260	X	514	-0-	-746	-0-	28	1	486	2	N	-0-		160
07	1302	X	469	-0-	-833	-0-	28	1	441	2	N	-0-		160
08	930	X	770	-0-	-160	-0-	30	1	740	2	N	-0-		160
09	1050	X	610	-0-	-440	-0-	48	1	562	2	N	-0-		160
10	1085	X	529	-0-	-556	-0-	47	1	482	2	N	-0-		160
11	750	X	678	-0-	-72	-0-	50	1	628	2	N	-0-		160
12	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT		160

TOTAL GAS PROD: 8,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CRAFT WELL #: 1 RRCID -> 280521 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4696 - 4714

01	1581	X	811	-0-	-770	-0-	811	2			N	-0-		75
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1091	2	28	9	N	25		100
03	682	N	163	-0-	-519	-0-	163	2			N	-0-		100
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-		100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		100
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-		100
07	1023	N	515	-0-	-508	-0-	515	2			N	-0-		100
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	225	2	11	9	N	10		110
09	870	N	466	-0-	-404	-0-	466	2			N	-0-		110
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-		110
*11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-		110
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		110

TOTAL GAS PROD: 6,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

YOUGEEN (PETERS, MIDDLE) 99446 111 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 72 RRCID -> 269206 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3714 - 3720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 69 RRCID -> 269207 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3709 - 3712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4588 #	1435	-0-	-3153	B	-19546	1435	2		N	-0-			-0-
02	4144 #	739	-0-	-3405	B	-22951	739	2		N	-0-			-0-
03	4061 #	-0-	-0-	-4061	B	-27012				N	-0-			-0-
04	3930 #	-0-	-0-	-3930	B	-30942				N	-0-			-0-
05	1984 #	-0-	-0-	-1984	B	-32926				N	-0-			-0-
06	1380 #	-0-	-0-	-1380	B	-34306				N	-0-			-0-
07	806 #	-0-	-0-	-806	B	-35112				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-35112				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-35112				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-35112				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-35112				N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-35112				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDLER, J. B. WELL #: 39 RRCID -> 272211 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3720 - 3721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			23
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (STILLWELL 4100) 99446 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
OMEGA ENERGY, LLC 622657
SUGAREK WELL #: 2 RRCID -> 157889 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4082 - 4086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGAREK WELL #: 3 RRCID -> 159364 COMPL. DATE 06/12/1996 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 4099 - 4105

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DAVIS, NONA B. WELL #: 48 RRCID -> 004842 COMPL. DATE 03/25/1984 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 3849 - 3925

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (STILLWELL 4100) //CONT.// 99446 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 58 RRCID -> 234230 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4089 - 4093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 65 RRCID -> 259272 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4064 - 4066

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (STILLWELL 4150) 99446 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
SUGAREK, ED WELL #: 1 RRCID -> 269316 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4164 - 4170

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (VICKSBURG 3700) 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DAVIS, N. B. WELL #: 7 RRCID -> 176337 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3688 - 3691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
07	682	N	517	-0-	-165	-0-	517	2			N	-0-					-0-
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
09	750	N	556	-0-	-194	-0-	556	2			N	-0-					-0-
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
*11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDLER, J. B. WELL #: 25 C RRCID -> 211845 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3763 - 3790

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDLER, J. B. WELL #: 28 RRCID -> 231280 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4751 - 4756

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (VICKSBURG 3700) //CONT.// 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
EDLER, J.B. WELL #: 26 RRCID -> 231281 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3698 - 3700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 59 RRCID -> 231283 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3720 - 3728

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NONA BERRY DAVIS WELL #: 60 RRCID -> 233241 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3704 - 3710

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (VICKSBURG 3700) //CONT.// 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 62 RRCID -> 233288 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3750 - 3752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 65 RRCID -> 262208 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3707 - 3710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	391	-0-	391	391	389	2	2	9	N	2			2
09	DELQ PR	579	-0-	579	970	579	2			N	-0-			2
10	1229 X	259	-0-	-970	-0-	259	2			N	-0-			2
11	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			2
12	403 X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			2

TOTAL GAS PROD: 1,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

EDLER, J. B. WELL #: 41 RRCID -> 270484 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4909 PERF. 3710 - 3716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5456 X	1412	-0-	-4044	-0-	612	1	800	2	N	-0-			-0-
02	4928 X	1468	-0-	-3460	-0-	354	1	1114	2	N	-0-			-0-
03	4402 X	994	-0-	-3408	-0-	293	1	701	2	N	-0-			-0-
04	3180 X	1169	-0-	-2011	-0-	337	1	832	2	N	-0-			-0-
05	2356 X	1770	-0-	-586	-0-	429	1	1341	2	N	-0-			-0-
06	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	324	1	1761	2	N	-0-			-0-
07	1612 X	1548	-0-	-64	-0-	322	1	1226	2	N	-0-			-0-
08	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	406	1	920	2	N	-0-			-0-
09	2100 X	869	-0-	-1231	-0-	269	1	600	2	N	-0-			-0-
10	2170 X	832	-0-	-1338	-0-	306	1	526	2	N	-0-			-0-
11	2100 X	855	-0-	-1245	-0-	324	1	531	2	N	-0-			-0-
12	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (VICKSBURG 3700) //CONT.// 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 73 RRCID -> 272579 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3712 - 3720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (5500) 99446 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
EDLER, J.B. WELL #: 29 RRCID -> 253826 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5454 - 5496

01	2263	X	-0-	-0-	-2263	B	-0-					N	-0-				39
02	1832	X	1832	-0-	-0-	B	-0-	442	1	1390	2	N	-0-				39
03	1625	X	1625	-0-	-0-	B	-0-	480	1	1145	2	N	-0-				39
04	1226	X	1226	-0-	-0-	B	-0-	353	1	873	2	N	-0-				39
05	488	X	488	-0-	-0-	B	-0-	118	1	370	2	N	-0-				39
06	2809	X	2809	-0-	-0-	B	-0-	437	1	2372	2	N	-0-				39
07	2015	X	1716	-0-	-299	B	-0-	357	1	1359	2	N	-0-				39
08	1612	X	271	-0-	-1341	B	-0-	83	1	188	2	N	-0-				39
09	2820	X	898	-0-	-1922	B	-0-	278	1	620	2	N	-0-				39
10	2914	X	164	-0-	-2750	B	-0-	60	1	104	2	N	-0-				39
11	2820	X	-0-	-0-	-2820	B	-0-					N	-0-				39
12	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	B	-0-					N	NO RPT				39

TOTAL GAS PROD: 11,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAUSE WELL #: 2 RRCID -> 259319 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5466 - 5572

01	4557	X	2051	-0-	-2506	B	-0-	2042	2	9	9	N	8				178
02	4116	X	2643	-0-	-1473	B	-0-	2610	2	33	9	N	30	163	1		45
03	4557	X	3110	-0-	-1447	B	-0-	3082	2	28	9	N	25				70
04	4410	X	3123	-0-	-1287	B	-0-	3097	2	26	9	N	24				94
05	4464	X	3516	-0-	-948	B	-0-	3493	2	23	9	N	21				115
06	3011	X	3011	-0-	-0-	B	-0-	2991	2	20	9	N	18				133
07	3224	X	2864	-0-	-360	B	-0-	2855	2	9	9	N	8				141
08	3224	X	2786	-0-	-438	B	-0-	2764	2	22	9	N	20				161
09	3390	X	2249	-0-	-1141	B	-0-	2249	2			N	-0-				161
10	3503	X	2645	-0-	-858	B	-0-	2628	2	17	9	N	15				176
11	3000	X	2400	-0-	-600	B	-0-	2388	2	12	9	N	11				187
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	B	-0-					N	NO RPT				187

TOTAL GAS PROD: 30,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

YOUGEEN (5500) //CONT.// 99446 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
EDLER, J.B. WELL #: 36 RRCID -> 259320 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5392 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	1670	-0-	-4 B	-0-	230	1	1370	2	N	64					132
							70	9									
02	2289	X	2289	-0-	-0- B	-0-	260	1	1959	2	N	64	166	1			30
							70	9									
03	2423	X	2423	-0-	-0- B	-0-	274	1	2073	2	N	69					99
							76	9									
04	2617	X	2617	-0-	-0- B	-0-	239	1	2316	2	N	56					155
							62	9									
05	2676	X	2676	-0-	-0- B	-0-	309	1	2335	2	N	29					184
							32	9									
06	4009	X	4009	-0-	-0- B	-0-	435	1	3505	2	N	63	175	1			72
							69	9									
07	3154	X	3154	-0-	-0- B	-0-	264	1	2827	2	N	57					129
							63	9									
08	2516	N	2516	-0-	-0- B	-0-	320	1	2145	2	N	46	163	1			12
							51	9									
09	2403	X	2403	-0-	-0- B	-0-	240	1	2101	2	N	56					68
							62	9									
10	2147	X	2147	-0-	-0- B	-0-	230	1	1855	2	N	56					124
							62	9									
*11	2831	X	2831	-0-	-0- B	-0-	313	1	2459	2	N	54	145	1			33
							59	9									
12	1674	X	NO RPT	-0-	-1674 B	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 28,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 614

EDLER, J.B. WELL #: 33 RRCID -> 259322 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5418 - 5554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	1187	-0-	-2254 B	-2003	264	1	910	2	N	12					73
							13	9									
02	3080	X	2114	-0-	-966 B	-2003	343	1	1758	2	N	12					85
							13	9									
03	3410	X	1571	-0-	-1839 B	-2003	298	1	1265	2	N	7					92
							8	9									
04	3240	X	1733	-0-	-1507 B	-2003	256	1	1477	2	N	-0-					92
05	2511	X	1914	-0-	-597 B	-2003	357	1	1537	2	N	18					110
							20	9									
06	2280	X	2145	-0-	-135 B	-2003	254	1	1883	2	N	7					117
							8	9									
07	2356	X	1252	-0-	-1104 B	-2003	300	1	945	2	N	6					123
							7	9									
08	1798	X	2359	-0-	561 B	-1442	631	1	1713	2	N	14					137
							15	9									
09	4289	X	5731	-0-	1442 B	-0-	797	1	4911	2	N	21					158
							23	9									
10	3685	X	3685	-0-	-0- B	-0-	778	1	2897	2	N	9					167
							10	9									
*11	3769	X	3769	-0-	-0- B	-0-	1007	1	2755	2	N	6					173
							7	9									
12	2356	X	NO RPT	-0-	-2356 B	-0-					N	NO RPT					173

TOTAL GAS PROD: 27,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

YOUGEEN (5500) //CONT.// 99446 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
EVANS WELL #: RRCID -> 262233 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5498 - 5524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGLE WELL #: 1 RRCID -> 279636 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5530 - 5564

01	3255 X	17	-0-	-3238 B	-0-	6	1	11	2	N	-0-					101
02	2940 X	-0-	-0-	-2940 B	-0-					N	20					121
03	3255 X	-0-	-0-	-3255 B	-0-					N	66					187
04	1620 X	-0-	-0-	-1620 B	-0-					N	47	172	1			62
05	1601 X	1601	-0-	-0- B	-0-	193	1	1219	2	N	172					234
						189	9									
06	5557 X	5557	-0-	-0- B	-0-	302	1	5181	2	N	67	176	1			125
						74	9									
07	5364 X	5364	-0-	-0- B	-0-	313	1	4869	2	N	165	178	1			112
						182	9									
08	8073 X	8073	-0-	-0- B	-0-	311	1	7591	2	N	155	165	1			102
						171	9									
09	5550 X	3688	-0-	-1862 B	-0-	282	1	3265	2	N	128	164	1			66
						141	9									
10	5735 X	3497	-0-	-2238 B	-0-	294	1	3043	2	N	145					211
						160	9									
11	7350 X	3944	-0-	-3406 B	-0-	280	1	3490	2	N	158	178	1			191
						174	9									
12	7595 X	NO RPT	-0-	-7595 B	-0-					N	NO RPT					191

TOTAL GAS PROD: 31,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,123

YOUGEEN, S. (FRIO 3650) 99450 118 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
OMEGA ENERGY, LLC 622657
PAWALEK, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 113313 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 4212 PERF. 3655 - 3659

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN, SOUTH (3200) 99450 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BEASLEY WELL #: 1 RRCID -> 184646 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3515 - 3525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4557	4337	-0-	-220	-0-	4337	2			N	-0-			-0-
02	5475	5475	-0-	-0-	-0-	5475	2			N	-0-			-0-
03	6619	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2			N	-0-			-0-
04	4410	2466	-0-	-1944	-0-	2466	2			N	-0-			-0-
05	4340 #	3189	-0-	-1151	-0-	3189	2			N	-0-			-0-
06	4410	3439	-0-	-971	-0-	3439	2			N	-0-			-0-
07	4557	3361	-0-	-1196	-0-	3361	2			N	-0-			-0-
08	4557	2866	-0-	-1691	-0-	2866	2			N	-0-			-0-
09	4410	4886	-0-	476	476	4886	2			N	-0-			-0-
10	3565 #	2362	-0-	-1203	-0-	2362	2			N	-0-			-0-
*11	4410	4859	-0-	449	449	4859	2			N	-0-			-0-
12	3348 #	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN, SOUTH (3550) 99450 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
CARL WELL #: 1 RRCID -> 067143 COMPL. DATE 11/07/1974 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3534 - 3540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147 N	694	-0-	-453	-0-	22	1	672	2	N	-0-			-0-
02	840 N	385	-0-	-455	-0-	5	1	380	2	N	-0-			-0-
03	985 N	985	-0-	-0-	-0-	34	1	951	2	N	-0-			-0-
04	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-			-0-
05	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	34	1	1152	2	N	-0-			-0-
06	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	50	1	1120	2	N	-0-			-0-
07	1147 N	820	-0-	-327	-0-	3	1	817	2	N	-0-			-0-
08	1147 N	879	-0-	-268	-0-	862	2	17	9	N	15			15
09	1110 N	968	-0-	-142	-0-	72	1	896	2	N	-0-			15
10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	72	1	984	2	N	-0-			15
*11	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	72	1	1015	2	N	-0-			15
*12	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	72	1	937	2	N	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 11,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

YOUGEEN, SOUTH (3800) 99450 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
SUGAREK WELL #: 2 RRCID -> 167203 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3783 - 3786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2017 - P/A 01/04/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN, WEST (3800) 99460 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SUGAREK FARMS 828346
SUGAR -A- WELL #: 1 RRCID -> 100764 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3811 - 3813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOWARD (8275) 99528 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
BAR D OIL CORPORATION 049730
YOWARD WELL #: 8 RRCID -> 087256 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8232 - 8240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOWARD (9200) 99528 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
GOREE, AUDREY C. WELL #: 1D RRCID -> 084251 COMPL. DATE 04/14/1979 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9219 - 9228

01	2542 N	2379	-0-	-163 B	-818	2307	2	72	9	N	65	187	1			90
02	2324 N	2334	-0-	10 B	-808	2255	2	79	9	N	72					162
03	2759 N	2745	-0-	-14 B	-808	2684	2	61	9	N	55	187	1			30
04	2310 N	2530	-0-	220 B	-588	2461	2	69	9	N	63					93
05	2573 N	2294	-0-	-279 B	-588	2215	2	79	9	N	72					165
06	2670 N	2054	-0-	-616 B	-588	2011	2	43	9	N	39					204
07	2604 N	1802	-0-	-802 B	-588	1779	2	23	9	N	21	173	1			52
08	2294 N	1724	-0-	-570 B	-588	1701	2	23	9	N	21					73
09	2040 N	1656	-0-	-384 B	-588	1635	2	21	9	N	19					92
10	1798 N	1980	-0-	182 B	-406	1969	2	11	9	N	10					102
11	1680 N	1965	-0-	285 B	-121	1965	2			N	-0-					102
12	1705 N	1482	-0-	-223 B	-121	1478	2	4	9	N	4					106

TOTAL GAS PROD: 24,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 441

AUNT AUDREY WELL #: 1 RRCID -> 223302 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7892 - 9872

01	1240 #	1327	-0-	87 B	-31427	1283	2	44	9	N	40	177	1			20
02	1120 #	987	-0-	-133 B	-31560	987	2			N	-0-					20
03	1240 #	1114	-0-	-126 B	-31686	1114	2			N	-0-					20
04	1290 #	1217	-0-	-73 B	-31759	1217	2			N	-0-					20
05	1333 #	1171	-0-	-162 B	-31921	1171	2			N	-0-					20
06	1290 #	1241	-0-	-49 B	-31970	1241	2			N	-0-					20
07	1271 #	766	-0-	-505 B	-32475	766	2			N	-0-					20
08	1271 #	891	-0-	-380 B	-32855	891	2			N	-0-					20
09	1230 #	963	-0-	-267 B	-33122	963	2			N	-0-					20
10	1271 #	1124	-0-	-147 B	-33269	1124	2			N	-0-					20
11	1230 #	1103	-0-	-127 B	-33396	1024	2	79	9	N	72					92
12	992 #	748	-0-	-244 B	-33640	747	2	1	9	N	1					93

TOTAL GAS PROD: 12,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

YOWARD, SW. (SLICK) 99534 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ROCK RESOURCES, INC. 722939
BRINKOETER, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 256869 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7348 - 7406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463 #	7338	-0-	-1125	-0-	60	1	6925	2	N	321	371	1			50
						353	9									
02	7644 #	7113	-0-	-531	-0-	56	1	6758	2	N	272	187	1			135
						299	9									
03	8463 #	8144	-0-	-319	-0-	51	1	7871	2	N	202	187	1			150
						222	9									
04	8029 R	8029	-0-	-0-	-0-	49	1	7675	2	N	277	369	1			58
						305	9									
05	7874 #	7237	-0-	-637	-0-	47	1	6949	2	N	219	186	1			91
						241	9									
06	7890 #	7637	-0-	-253	-0-	51	1	7342	2	N	222	186	1			127
						244	9									
07	8308 #	7505	-0-	-803	-0-	50	1	7226	2	N	208	183	1			152
						229	9									
08	8308 #	5865	-0-	-2443	-0-	46	1	5633	2	N	169					321
						186	9									
09	8040 #	6071	-0-	-1969	-0-	49	1	5859	2	N	148	183	1			286
						163	9									
10	7905 #	7791	-0-	-114	-0-	68	1	7513	2	N	191	185	1			292
						210	9									
*11	7650 #	6740	-0-	-910	-0-	64	1	6478	2	N	180	186	1			286
						198	9									
12	7502 #	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT					286

TOTAL GAS PROD: 79,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,409

ZOLLER, EAST (FRIO -F-) 99871 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
GULF E&P LTD 338072
STATE TRACT 45 WELL #: 1 RRCID -> 185209 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 8814 - 8852

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		34
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		34
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		34
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		34
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		34
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		34
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		34
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		34
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		34
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		34
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		34
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-